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-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA RAVEN FOREST C WELL #: 10 RRCID -> 284733 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2018 - PLUGGED 06/02/18

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

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-

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

BXP OPERATING, LLC 042191
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: ORANGE
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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

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

ZWIEGEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283550 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12255 - 12422

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

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

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	W	-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-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MILES WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9778 - 9806

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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	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-

BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762

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.	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-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2018 - P/A 09/11/18

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
S.T. 215-L S/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 272437 COMPL. DATE 06/01/2013 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	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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TONKAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282797 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 15392 PERF. N/A

01	SHUT IN	-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	14B2 EXT	48161	-0-	48161	48161	46176	2	1938	4	N	43	43	8			-0-
						47	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48161					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48161					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	104463	-0-	104463	152624	104462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152624					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	313630	-0-	313630	466254	313630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511

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

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: MONTGOMERY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 276145 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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-

B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 279927 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

01	14B2 EXT	491	-0-	491	40247	491	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	882	-0-	882	41129	882	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2222	-0-	2222	43351	2222	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1669	-0-	1669	45020	1669	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2026	-0-	2026	47046	2026	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2099	-0-	2099	49145	2099	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2193	-0-	2193	51338	2193	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2112	-0-	2112	53450	2112	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1459	-0-	1459	54909	1459	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1492	-0-	1492	56401	1492	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56401				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56401				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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-

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

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-

MISS KITTY WELL #: 1 RRCID -> 281579 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 13710 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - P/A 06/17/18

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 281252 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

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

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

HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
CMT NO. 41 WELL #: 1 RRCID -> 282966 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9706 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
JETEXAS WELL #: 1A RRCID -> 283019 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10495 - 11455

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

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

UNCLE BAWLEY WELL #: 2H RRCID -> 284332 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10472 - 17115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

RINK WELL #: 1 RRCID -> 284340 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
UNCLE BAWLEY WELL #: 1H RRCID -> 284537 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

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

UNCLE BAWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284538 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10458 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BICK BENEDICT WELL #: 1H RRCID -> 284539 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

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

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

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

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-

KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MALLARD WELL #: 1 RRCID -> 279215 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 15169 PERF. N/A

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

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

BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279468 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A

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

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

HARDER-DISHMAN WELL #: 2ST RRCID -> 280751 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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: JASPER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 283854 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 15011 PERF.13416 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			184
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	1	-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

01	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-

JOY RESOURCES, INC. 447952
TAYLOR JOSEY WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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: SAN JACINTO
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283557 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

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	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	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-

ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

04	0	-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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

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	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-

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	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: 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	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-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 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	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_____ 03/20/2018 - PLUGGED 03/20/18

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
POCO LLC 668802
HBR RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

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	32			32
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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: MONTGOMERY
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A

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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
COLUMBUS WELL #: 1 RRCID -> 281489 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12338 PERF. N/A

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

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. 780277
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SMALL, R.P. CORP. 789221
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
OTTO, R. WELL #: 1 RRCID -> 245472 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3719 - 7991

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - P/A 01/12/18

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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952

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

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

UOSI OPERATING, INC. 875336
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

01	14B DENY	-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	91			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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

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

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

HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RICE 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 283642 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-

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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 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-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 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-

ACE (2700 MIOCENE) 00418 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 280436 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2708 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486 #	-0-	-0-	-9486	-0-			N	-0-			-0-
02	9128 #	-0-	-0-	-9128	-0-			N	-0-			-0-
03	10106 #	-0-	-0-	-10106	-0-			N	-0-			-0-
04	8640 #	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4210 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

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

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (3300) 00420 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
WESLEY WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 279495 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 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	5828 #	3551	-0-	-2277	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
02	4648 #	1511	-0-	-3137	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
03	5146 #	1593	-0-	-3553	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
04	4980 #	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			-0-
05	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
*06	805 #	-0-	-0-	-805	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

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

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LOW-END OIL LLC 510360
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
TEXLA MILL WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - PLUGGED 07/26/17

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

PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

01	3131 N	2718	-0-	-413	B	-0-	2677	2	41	9	Y	37	8	1		145
02	2604 N	2223	-0-	-381	B	-0-	2195	2	28	9	Y	25	7	1		163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2728 N	2424	-0-	-304	B	-0-	2405	2	19	9	Y	17				180
04	2640 N	2440	-0-	-200	B	-0-	2418	2	22	9	Y	20				200
05	2514 N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2494	2	20	9	Y	18	175	1		43
06	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2330	2	14	9	Y	13				56
07	2511 N	2175	-0-	-336	B	-0-	2158	2	17	9	Y	15				71
08	2511 N	2048	-0-	-463	B	-0-	2024	2	24	9	Y	22	7	1		86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1942	-0-	1942	B	1942	1925	2	17	9	Y	15				101
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	B	4041	2084	2	15	9	Y	14				115
11	DLQ G-10	2153	-0-	2153	B	6194	2141	2	12	9	Y	11				126
12	DLQ G-10	2058	-0-	2058	B	8252	2033	2	25	9	Y	23	8	1		141

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					83

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
COSTA ENERGY, LLC 180534
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43696	-0-	-1068 B	122832	42416	2	1280	9	Y	1164	1162	1			320
02	39732	40769	-0-	1037 B	123869	39519	2	1250	9	Y	1136	1049	1			407
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123869																
03	43989	40540	-0-	-3449 B	120420	39785	2	755	9	Y	686	733	1			360
04	42480	44557	-0-	2077 B	122497	43545	2	1012	9	Y	920	738	1			542
05	44764	45412	-0-	648 B	123145	44421	2	991	9	Y	901	1093	1			350
06	21533	43517	-0-	21984 B	145129	42585	2	932	9	Y	847	912	1			285
07	44764	45013	-0-	249 B	145378	44050	2	963	9	Y	875	920	1			240
08	44764	43411	-0-	-1353 B	144025	42319	2	1092	9	Y	993	883	1			350
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144025																
09	30106	42518	-0-	12412 B	156437	41588	2	930	9	Y	845	922	1			273
10	44764	43582	-0-	-1182 B	155255	42608	2	974	9	Y	885	940	1			218
11	43320	42548	-0-	-772 B	154483	41634	2	914	9	Y	831	737	1			312
12	44764	43579	-0-	-1185 B	153298	42506	2	1073	9	Y	975	1082	1			205

TOTAL GAS PROD: 519,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,058

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
COSTA ENERGY, LLC 180534
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

01	496 #	275	-0-	-221	-0-	236	2	39	9	N	35	46	1			167
02	448 #	152	-0-	-296	-0-	121	2	31	9	N	28					195
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	193	2	36	9	N	33	185	1			43
04	270 N	142	-0-	-128	-0-	103	2	39	9	N	35					78
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	131	2	35	9	N	32					110
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	58	2	28	9	N	25					135
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	26	2	22	9	N	20					155
08	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	3	2	14	9	N	13					168
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	13	2	11	9	N	10					178
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					178
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	152	1			26
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

01	23374	17413	-0-	-5961	-0-	16708	2	705	9	N	641	599	1			207
02	21112	13956	-0-	-7156	-0-	13526	2	430	9	N	391	411	1			187
03	23374	8565	-0-	-14809	-0-	8350	2	215	9	N	195	180	1			202
04	22620	7017	-0-	-15603	-0-	6840	2	177	9	N	161	183	1			180
05	23374	6714	-0-	-16660	-0-	6567	2	147	9	N	134	183	1			131
06	16860 #	5882	-0-	-10978	-0-	5757	2	125	9	N	114	184	1			61
07	0	4402	-0-	4402 B	4402	4299	2	103	9	N	94					155
08	6727 N	8599	-0-	1872 B	6274	8455	2	144	9	N	131	213	1			73
09	13682 X	7408	-0-	-6274	-0-	7318	2	90	9	N	82					155
10	6727 X	5961	-0-	-766	-0-	5897	2	64	9	N	58					213
11	8310 X	5141	-0-	-3169	-0-	5115	2	26	9	N	24	186	1			51
12	8587 X	2826	-0-	-5761	-0-	2781	2	45	9	N	41	11	1			81

TOTAL GAS PROD: 93,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
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	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3513	2	223	9	N	203					370
02	3500	X	2668	-0-	-832	-0-	2546	2	122	9	N	111	180	1			301
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6882	2	32	9	N	29					330
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5941	2	183	9	N	166	183	1			313
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5157	2	150	9	N	136	185	1			264
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5046	2	237	9	N	215	190	1			289
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5573	2	96	9	N	87	190	1			186
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5915	2	138	9	N	125	187	1			124
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6483	2	149	9	N	135					259
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5937	2	125	9	N	114	186	1			187
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5460	2	105	9	N	95					282
12	3875	X	2099	-0-	-1776	-0-	1891	2	208	9	N	189	185	1			286

TOTAL GAS PROD: 62,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 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	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	24406	2	614	9	N	558	366	1			765
02	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18985	2	559	9	N	508	549	1			724
03	21204	X	1429	-0-	-19775	-0-	1349	2	80	9	N	73	180	1			617
04	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					617
05	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-					617
06	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					617
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-	191	1			426
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	191	1			235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1	1	3	43

TOTAL GAS PROD: 45,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	1			23
02	14B2 EXT	-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: 83

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445 X	13579	-0-	-4866	-0-	12982	2	597	9	N	543	362	1			1008
02	16660 X	12168	-0-	-4492	-0-	11545	2	623	9	N	566	551	1			1023
03	18445 X	13811	-0-	-4634	-0-	13191	2	620	9	N	564	939	1			648
04	14790 X	12917	-0-	-1873	-0-	12267	2	650	9	N	591					1239
05	14787 X	12747	-0-	-2040	-0-	11988	2	759	9	N	690	1128	1			801
06	13380 X	13096	-0-	-284	-0-	12418	2	678	9	N	616					1417
07	13826 X	11777	-0-	-2049	-0-	11121	2	656	9	N	596	1121	1			892
08	13826 X	12943	-0-	-883	-0-	12247	2	696	9	N	633	740	1			785
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	14950	2	745	9	N	677	752	1			710
10	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	15956	2	878	9	N	798	376	1			1132
11	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	13393	2	626	9	N	569	754	0			947
12	16213 X	5244	-0-	-10969	-0-	4479	2	765	9	N	695	762	1			880

TOTAL GAS PROD: 154,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2918	-0-	-5390	-0-	2804	2	114	9	N	104	226	1			585
02	11816 X	3222	-0-	-8594	-0-	3209	2	13	9	N	12	184	1			413
03	13082 X	3817	-0-	-9265	-0-	3754	2	63	9	N	57	191	1			279
04	12660 X	2943	-0-	-9717	-0-	2777	2	166	9	N	151					430
05	9424 X	5322	-0-	-4102	-0-	5169	2	153	9	N	139					569
06	3690 X	3313	-0-	-377	-0-	3203	2	110	9	N	100					669
07	3813 X	2957	-0-	-856	-0-	2957	2			N	-0-					669
08	5332 X	2636	-0-	-2696	-0-	2636	2			N	-0-					669
09	5160 X	2915	-0-	-2245	-0-	2440	2	475	9	N	432	748	1			353
10	5332 X	2682	-0-	-2650	-0-	2504	2	178	9	N	162					515
11	3300 X	2335	-0-	-965	-0-	2155	2	180	9	N	164					679
12	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	1581	2	116	9	N	105	383	1			401

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50468 X	45574	-0-	-4894	-0-	44416	2	1158	9	N	1053	731	1			920
02	43932 X	43562	-0-	-370	-0-	42441	2	1121	9	N	1019	721	1			1218
03	48639 X	41617	-0-	-7022	-0-	41224	2	393	9	N	357	945	1			630
04	46470 X	45930	-0-	-540	-0-	45246	2	684	9	N	622	380	1			872
05	48236 X	44489	-0-	-3747	-0-	43704	2	785	9	N	714	1120	1			466
06	46680 X	38739	-0-	-7941	-0-	37724	2	1015	9	N	923	379	1			1010
07	48236 X	36898	-0-	-11338	-0-	35863	2	1035	9	N	941	1317	1			634
08	47461 X	35945	-0-	-11516	-0-	35023	2	922	9	N	838	950	1			522
09	45930 X	34061	-0-	-11869	-0-	33146	2	915	9	N	832	1130	1			224
10	44485 X	35264	-0-	-9221	-0-	34457	2	807	9	N	734	574	1			384
11	38730 X	32552	-0-	-6178	-0-	31604	2	948	9	N	862	955	1			291
12	36890 X	26135	-0-	-10755	-0-	25402	2	733	9	N	666	371	1			586

TOTAL GAS PROD: 460,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,561

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

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

01	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	31760	2	734	9	N	667	548	1			486
02	24990 X	24990	-0-	-0-	-0-	24323	2	667	9	N	606	361	1			731
03	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	27727	2	680	9	N	618	942	1			407
04	31440 X	30305	-0-	-1135	-0-	29454	2	851	9	N	774	382	1			799
05	32488 X	30170	-0-	-2318	-0-	29456	2	714	9	N	649	588	1			860
06	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	35685	2	657	9	N	597	375	1			1082
07	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	35716	2	661	9	N	601	764	1			919
08	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	36918	2	704	9	N	640	1134	1			425
09	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	36077	2	813	9	N	739	944	1			220
10	38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	37589	2	732	9	N	665	190	1			695
11	36420 X	27732	-0-	-8688	-0-	27149	2	583	9	N	530	190	1			1035
12	38130 X	27174	-0-	-10956	-0-	26442	2	732	9	N	665	930	1			770

TOTAL GAS PROD: 386,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,751

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

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

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

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

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

01	527 #	511	-0-	-16	-0-	16	1	483	2	N	11					129
						12	9									
02	476 #	278	-0-	-198	-0-	9	1	258	2	N	10					139
						11	9									
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	6	1	379	2	N	12					151
						13	9									
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	N	12					163
						13	9									
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	383	2	N	18					181
						20	9									
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	5	1	211	2	N	12					193
						13	9									
07	558 N	279	-0-	-279	-0-	6	1	260	2	N	12					205
						13	9									
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	7	1	261	2	N	2					207
						2	9									
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-	176	1			31
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					31
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	2	N	-0-					31
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	6	1	240	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

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-

ALGOA (32, 9400) 01484 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FRIO OPERATIONS, INC. 286615
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282549 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8375 - 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	15810 #	6407	-0-	-9403	-0-	104	1	6303	2	N	-0-	173	1			132
02	14280 #	3187	-0-	-11093	-0-	156	1	3031	2	N	-0-					132
03	15810 #	1476	-0-	-14334	-0-	120	1	1356	2	N	-0-					132
04	14760 #	182	-0-	-14578	-0-	18	1	164	2	N	-0-					132
05	11036 #	121	-0-	-10915	-0-	12	1	19	2	N	82					214
						90	9									
06	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	152	170	1			196
07	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	31					227
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	118					345
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	69	159	2			255
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	156	2			116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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

01	35092	31493	-0-	-3599	2474	30236	2	1257	9	N	1143	1104	1			156
02	31696	29409	-0-	-2287	187	28279	2	1130	9	N	1027	920	1			263
03	32999 R	32812	-0-	-187	-0-	31562	2	1250	9	N	1136	1243	1			156
04	32690 R	32690	-0-	-0-	-0-	31479	2	1211	9	N	1101	1072	1			185
05	33316 R	33316	-0-	-0-	-0-	32075	2	1241	9	N	1128	1263	1			50
06	32414 R	32414	-0-	-0-	-0-	31170	2	1244	9	N	1131	1080	1			101
07	33470 R	33470	-0-	-0-	-0-	32221	2	1249	9	N	1135	1093	1			143
08	33537 R	33537	-0-	-0-	-0-	32264	2	1273	9	N	1157	1093	1			207
09	32368 R	32368	-0-	-0-	-0-	31177	2	1191	9	N	1083	1097	1			193
10	33742 R	33742	-0-	-0-	-0-	32526	2	1216	9	N	1105	1076	1			222
11	31350 #	31334	-0-	-16	-0-	30272	2	1062	9	N	965	905	1			282
12	32395 #	31693	-0-	-702	-0-	30534	2	1159	9	N	1054	1106	1			230

TOTAL GAS PROD: 388,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,165

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	N	57					164
02	364 #	140	-0-	-224	-0-	61	2	79	9	N	72	192	1			44
03	248 #	113	-0-	-135	-0-	13	2	100	9	N	91					135
04	450 #	293	-0-	-157	-0-	196	2	97	9	N	88	190	1			33
05	465 #	168	-0-	-297	-0-	98	2	70	9	N	64					97
06	450 #	217	-0-	-233	-0-	184	2	33	9	N	30					127
07	310 #	50	-0-	-260	-0-	19	2	31	9	N	28					155
08	310 #	116	-0-	-194	-0-	99	2	17	9	N	15					170
09	300 #	40	-0-	-260	-0-	30	2	10	9	N	9					179
10	217 #	16	-0-	-201	-0-	4	2	12	9	N	11					190
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	27	2	85	9	N	77	183	1			84
*12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	718	2	139	9	N	126					210

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) 01490 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
LLOX, L.L.C. 504583
EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	1014	1014	938	2	30	4	Y	42					42
						46	9									
06	SHUT IN	208168	-0-	208168	209182	1620	1	197441	2	Y	7806	7410	1			438
						520	4	8587	9							
07	292206	222371	-0-	-69835	139347	2228	1	211601	2	Y	7735	7888	1			285
						33	4	8509	9							
08	292206	224338	-0-	-67868	71479	1989	1	214054	2	Y	7515	7478	1			322
						28	4	8267	9							
09	282780	218633	-0-	-64147	7332	2088	1	208279	2	Y	7490	7586	1			226
						27	4	8239	9							
10	292206	225423	-0-	-66783	-0-	2220	1	214191	2	Y	8175	8148	1			253
						19	4	8993	9							
11	224760 R	224760	-0-	-0-	-0-	2422	1	213330	2	Y	8157	8136	1			274
						35	4	8973	9							
12	225928 #	NO RPT	-0-	-225928	-0-					Y	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 1,324,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,920

EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14516 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	354664	-0-	354664	354664	2823	1	336182	2	Y	13800	13109	1			691
						479	4	15180	9							
07	465682	305561	-0-	-160121	194543	2562	1	289474	2	Y	12253	12495	1			449
						47	4	13478	9							
08	465682	344708	-0-	-120974	73569	3126	1	326451	2	Y	13715	13644	1			520
						44	4	15087	9							
09	450660	349295	-0-	-101365	-0-	3323	1	331378	2	Y	13228	13417	1			331
						43	4	14551	9							
10	465682	367741	-0-	-97941	-0-	3609	1	348433	2	Y	14244	14198	1			377
						31	4	15668	9							
11	450660	362342	-0-	-88318	-0-	2899	1	344195	2	Y	13810	13774	1			413
						57	4	15191	9							
12	360933 #	NO RPT	-0-	-360933	-0-					Y	NO RPT					413

TOTAL GAS PROD: 2,084,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,050

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150725	133193	-0-	-17532	-0-	121790	2	11403	9	N	10366	10727	1			417
02	143292	123880	-0-	-19412	-0-	113214	2	10666	9	N	9696	9542	1			571
03	165677	140669	-0-	-25008	-0-	2585	1	126368	2	N	10651	10564	1			658
						11716	9									
04	111930	140980	-0-	29050	-0-	2585	1	126310	2	N	10986	10700	1			944
						12085	9									
05	163437	139549	-0-	-23888	-0-	2585	1	125176	2	N	10716	10550	1			1110
						11788	9									
06	160742	136336	-0-	-24406	-0-	2585	1	122722	2	N	10026	10140	1			996
						11029	9									
07	168183	141922	-0-	-26261	-0-	2585	1	128076	2	N	10237	10758	1			475
						11261	9									
08	173513	144587	-0-	-28926	-0-	2585	1	130911	2	N	10083	10133	1			425
						11091	9									
09	169042	140486	-0-	-28556	-0-	2585	1	126864	2	N	10034	9869	1			590
						11037	9									
10	115661	136758	-0-	21097	21097	2585	1	123730	2	N	9494	9390	1			694
						10443	9									
11	180079	135456	-0-	-44623	-0-	2585	1	122904	2	N	9061	9215	1			540
						9967	9									
12	115661	12571	-0-	-103090	-0-	2585	1	9986	9	N	9078	8703	1			915

TOTAL GAS PROD: 1,526,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,428

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 OPERATING CO LLC 293375
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 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	113	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47154	18608	-0-	-28546	-0-	1923	1	15847	2	N	762	1035	1			124
						838	9									
02	44706	24453	-0-	-20253	-0-	4021	1	19394	2	N	944	539	1			529
						1038	9									
03	41380	23015	-0-	-18365	-0-	892	1	21102	2	N	928	948	1			509
						1021	9									
04	4500	15424	-0-	10924	10924	14729	2	695	9	N	632	687	1			454
05	41798	17762	-0-	-24036	-0-	16882	2	880	9	N	800	685	1			569
06	29374	16937	-0-	-12437	-0-	16098	2	839	9	N	763	519	1			813
07	15515	15762	-0-	247	247	15208	2	554	9	N	504	676	1			641
08	13380 R	13133	-0-	-247	-0-	12640	2	493	9	N	448	716	1			373
09	16050	10869	-0-	-5181	-0-	10335	2	534	9	N	485	726	1			132
10	16585	5717	-0-	-10868	-0-	5432	2	285	9	N	259	164	1			227
11	16050	6931	-0-	-9119	-0-	6642	2	289	9	N	263	153	1			337
12	15748 #	7289	-0-	-8459	-0-	6917	1	372	9	N	338	543	1			132

TOTAL GAS PROD: 175,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,126

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 (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-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-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	16202	-0-	16202	16202	15535	2	667	9	N	606	373	1			233
05	14B2 EXT	39433	-0-	39433	55635	38032	2	1401	9	N	1274	1307	1			200
06	14B2 EXT	19916	-0-	19916	75551	1025	1	18220	2	N	610	743	1			67
						671	9									
07	80753 X	5202	-0-	-75551	-0-	452	1	4520	2	N	209	172	1			104
						230	9									
08	39432 X	26949	-0-	-12483	-0-	3062	1	22883	2	N	913	750	1			267
						1004	9									
09	38160 X	26646	-0-	-11514	-0-	2872	1	22942	2	N	756	929	1			94
						832	9									
10	39432 X	25085	-0-	-14347	-0-	2847	1	21546	2	N	629	543	1			180
						692	9									
11	26070 X	21005	-0-	-5065	-0-	2982	1	17459	2	N	513	541	1			152
						564	9									
12	27528 X	18295	-0-	-9233	-0-	2705	1	15108	2	N	438	515	1			75
						482	9									

TOTAL GAS PROD: 198,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) 01979 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283362 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159216	111811	-0-	-47405	8107	109316	2	2495	9	N	2268	2287	1			317
02	143808	131371	-0-	-12437	-0-	128686	2	2685	9	N	2441	2502	1			256
03	159216	141333	-0-	-17883	-0-	138753	2	2580	9	N	2345	2378	1			223
04	93174 R	93174	-0-	-0-	-0-	91802	2	1372	9	N	1247	1267	1			203
05	145452 #	76750	-0-	-68702	-0-	75548	2	1202	9	N	1093	1086	1			210
06	140760 #	66238	-0-	-74522	-0-	3475	1	61793	2	N	882	945	1			147
						970	9									
07	145452 #	33964	-0-	-111488	-0-	3043	1	30397	2	N	476	563	1			60
						524	9									
08	141329 #	999	-0-	-140330	-0-	118	1	881	2	N	-0-					60
09	93180 #	210	-0-	-92970	-0-	23	1	187	2	N	-0-					60
10	76756 #	110	-0-	-76646	-0-	13	1	97	2	N	-0-					60
11	66240 #	165	-0-	-66075	-0-	18	1	103	2	N	40					100
						44	9									
12	33976 #	441	-0-	-33535	-0-	50	1	281	2	N	100	147	1			53
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 656,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,892

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	40	2	N	-0-					-0-
						1	4									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312 X	17447	-0-	-5865	-0-	7411	1	9357	2	N	589	385	1			349
						31	4	648	9							
02	21056 X	19159	-0-	-1897	-0-	8742	1	9649	2	N	625	735	1			239
						80	4	688	9							
03	22599 X	21903	-0-	-696	-0-	9988	1	10748	2	N	739	897	1			81
						354	4	813	9							
04	21030 X	19377	-0-	-1653	-0-	8582	1	9787	2	N	692	567	1			206
						247	4	761	9							
05	21731 X	21196	-0-	-535	-0-	9371	1	10850	2	N	707	739	1			174
						197	4	778	9							
06	21210 X	20620	-0-	-590	-0-	8901	1	10819	2	N	625	564	1			235
						212	4	688	9							
07	21917 X	21311	-0-	-606	-0-	9833	1	10269	2	N	683	745	1			173
						458	4	751	9							
08	21917 X	20078	-0-	-1839	-0-	10058	1	8895	2	N	748	751	1			170
						302	4	823	9							
09	20610 X	17448	-0-	-3162	-0-	8610	1	8174	2	N	603	576	1			197
						1	4	663	9							
10	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	8698	1	11902	2	N	802	769	1			230
						882	9									
11	20610 X	16450	-0-	-4160	-0-	5783	1	9919	2	N	680	764	1			146
						748	9									
12	21297 X	14660	-0-	-6637	-0-	5106	1	8841	2	N	648	580	1			214
						713	9									

TOTAL GAS PROD: 231,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

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

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

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	90	50	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	140	50	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	190	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	3484	-0-	-236	-0-	458	1	2847	2	Y	163					257
						179	9									
02	3500 X	2061	-0-	-1439	-0-	459	1	1563	2	Y	35	164	1			128
						39	9									
03	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	459	1	3458	2	Y	87					215
						96	9									
04	DLQ G-10	3582	-0-	3582	7595	459	1	3066	2	Y	52					267
						57	9									
05	DLQ G-10	2941	-0-	2941	10536	459	1	2430	2	Y	47	181	1			133
						52	9									
06	11898 X	1362	-0-	-10536	-0-	459	1	903	2	Y	-0-					133
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	459	1	1014	2	Y	-0-					133
08	3906 X	1641	-0-	-2265	-0-	459	1	1182	2	Y	-0-					133
09	3540 X	793	-0-	-2747	-0-	459	1	334	2	Y	-0-					133
10	3069 X	1213	-0-	-1856	-0-	459	1	754	2	Y	-0-					133
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	459	1	1346	2	Y	5					138
						6	9									
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 24,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	47	-0-	-170	-0-	47	2		N	-0-			71
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	27	2		N	-0-			71
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			71
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			71
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			71
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			71
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			71
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			71
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			71
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			71

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			27
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			27
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			27
04	90 N	105	-0-	15	-0-	105	2		N	-0-			27
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			27
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			27
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			27
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			27
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			27
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) //CONT.// 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			18
08	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2		N	-0-			18
09	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
INLAND RECYCLING, LLC 424632
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 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, 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236

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

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
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	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-

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
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	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-

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
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	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, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 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 (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					9
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					9
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					10
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					10
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					10
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					10
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					10
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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	3069 #	1929	-0-	-1140	-0-	1912	2	17	9	N	15					60
02	2436 #	2004	-0-	-432	-0-	1987	2	17	9	N	15					75
03	2232 N	1265	-0-	-967	-0-	1254	2	11	9	N	10					85
04	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1808	2	8	9	N	7					92
05	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1813	2	9	9	N	8					100
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					100
07	1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1484	2	43	9	N	39					139
08	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					139
09	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	1500	2	7	9	N	6					145
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2					147
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2					149
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1489	2	3	9	N	3					152

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

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-

ALWAN (FRIO 4315) //CONT.// 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. //CONT.// 196959
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-
02	4760 #	4413	-0-	-347	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
03	6738	6190	-0-	-548	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
04	5400 #	5303	-0-	-97	-0-	5303	2	N	-0-			-0-
05	6680	6161	-0-	-519	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
06	5678	5569	-0-	-109	-0-	5569	2	N	-0-			-0-
07	5642	5441	-0-	-201	-0-	5441	2	N	-0-			-0-
08	5642	5251	-0-	-391	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
09	5460	3744	-0-	-1716	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
10	5642	4240	-0-	-1402	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
11	5460	4327	-0-	-1133	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
*12	8678	5660	-0-	-3018	-0-	5660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,241 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	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5716	-0-	-143	-0-	553	1	5053	2	N	100					170
						110	9									
02	5292 #	4978	-0-	-314	-0-	509	1	4469	2	N	-0-					170
03	5580 #	5564	-0-	-16	-0-	556	1	5006	2	N	2					172
						2	9									
04	5520 #	4972	-0-	-548	-0-	555	1	4417	2	N	-0-					172
05	5704 #	5463	-0-	-241	-0-	587	1	4876	2	N	-0-					172
06	5520 #	5305	-0-	-215	-0-	592	1	4713	2	N	-0-					172
07	5549 #	5307	-0-	-242	-0-	601	1	4705	2	N	1					173
						1	9									
08	5549 #	5262	-0-	-287	-0-	606	1	4656	2	N	-0-					173
09	5310 #	5030	-0-	-280	-0-	600	1	4422	2	N	7					180
						8	9									
10	5487 #	5146	-0-	-341	-0-	642	1	4485	2	N	17					197
						19	9									
11	5310 #	4677	-0-	-633	-0-	469	1	4195	2	N	12					209
						13	9									
12	5301 #	5178	-0-	-123	-0-	514	1	4649	2	N	14	180	1			43
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 62,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	296	1	4228	2	N	5					150
						6	9									
02	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	222	1	3630	2	N	3					153
						3	9									
03	3255 #	3169	-0-	-86	-0-	199	1	2968	2	N	2					155
						2	9									
04	3690	3002	-0-	-688	-0-	199	1	2801	2	N	2					157
						2	9									
05	3813 #	2874	-0-	-939	-0-	194	1	2679	2	N	1					158
						1	9									
06	3690 #	3388	-0-	-302	-0-	249	1	3139	2	N	-0-					158
07	4278 #	3239	-0-	-1039	-0-	233	1	3006	2	N	-0-					158
08	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	251	1	3335	2	N	-0-					158
09	3390 #	1974	-0-	-1416	-0-	157	1	1817	2	N	-0-					158
10	3503 #	2248	-0-	-1255	-0-	169	1	2079	2	N	-0-					158
11	3480 #	2225	-0-	-1255	-0-	163	1	2062	2	N	-0-					158
12	3596 #	2169	-0-	-1427	-0-	158	1	2011	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 36,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

01	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	156	1	2227	2	Y	11					212
						12	9									
02	2240 N	2210	-0-	-30	-0-	127	1	2076	2	Y	6	186	1			32
						7	9									
03	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	146	1	2178	2	Y	5					37
						6	9									
04	2400 X	2205	-0-	-195	-0-	146	1	2057	2	Y	2					39
						2	9									
05	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	146	1	2021	2	Y	2					41
						2	9									
06	2370 X	2219	-0-	-151	-0-	163	1	2056	2	Y	-0-					41
07	2449 X	2108	-0-	-341	-0-	151	1	1950	2	Y	6					47
						7	9									
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	2	Y	-0-					47
09	2220 N	2088	-0-	-132	-0-	166	1	1914	2	Y	7					54
						8	9									
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	174	1	2140	2	Y	6					60
						7	9									
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	171	1	2166	2	Y	7					67
						8	9									
*12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	Y	3					70
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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. 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 MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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 //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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 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	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-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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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

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

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-

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

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	14B2 EXT	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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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 #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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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	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-

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-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

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-

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

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-

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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-

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

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-

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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1891 #	1574	-0-	-317	-0-	1526	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	2594 R	2594	-0-	-0-	-0-	2312	1	282	2	Y	-0-			-0-
03	3878 R	3878	-0-	-0-	-0-	3764	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	3819 R	3819	-0-	-0-	-0-	3508	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	3698	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	3750 #	3403	-0-	-347	-0-	3366	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	3937 #	1992	-0-	-1945	-0-	1943	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	3937 #	2651	-0-	-1286	-0-	2536	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1813	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2006	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	3030	2978	-0-	-52	-0-	2894	1	84	2	Y	-0-			-0-
*12	4145	3638	-0-	-507	-0-	3274	1	364	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,216 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	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-

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

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	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-

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	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-

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	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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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	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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	14B2 EXT	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

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	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-

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	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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
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
01	2290 N	280	-0-	-2010	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173352 #	167827	-0-	-5525	-0-	160978	3	6849	9	N	6226	6160	0			340
02	161616 #	159277	-0-	-2339	-0-	153303	3	5974	9	N	5431	3978	0	1453	1	340
03	178932	137338	-0-	-41594	-0-	132456	3	4882	9	N	4438	4271	0	367	1	140
04	173160	163792	-0-	-9368	-0-	158396	3	5396	9	N	4905	4208	0	611	1	226
05	176328 #	163649	-0-	-12679	-0-	158580	3	5069	9	N	4608	4352	0	182	1	300
06	170640 #	166928	-0-	-3712	-0-	161812	3	5116	9	N	4651	4505	0			446
07	176328 #	169594	-0-	-6734	-0-	164751	3	4843	9	N	4403	4449	0			400
08	169260 #	168183	-0-	-1077	-0-	163857	3	4326	9	N	3933	3987	0			346
09	166920 #	159491	-0-	-7429	-0-	155744	3	3747	9	N	3406	3269	0	323	1	160
10	172484 #	164489	-0-	-7995	-0-	160955	3	3534	9	N	3213	3193	0			180
11	166920 #	143630	-0-	-23290	-0-	140851	3	2779	9	N	2526	160	0	2346	1	200
12	169601 #	88187	-0-	-81414	-0-	86583	3	1604	9	N	1458	1468	1			190

TOTAL GAS PROD: 1,852,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,198

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 (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

01	33356 #	29531	-0-	-3825	-0-	28072	3	1459	9	N	1326	1236	1			397
02	30128 #	26683	-0-	-3445	-0-	25335	3	1348	9	N	1225	1069	1			553
03	33356 #	25311	-0-	-8045	-0-	24039	3	1272	9	N	1156	1247	1			462
04	31770 #	26475	-0-	-5295	-0-	25267	3	1208	9	N	1098	1067	1			493
05	30535 #	26095	-0-	-4440	-0-	24739	3	1356	9	N	1233	1234	1			492
06	28590 #	25217	-0-	-3373	-0-	23955	3	1262	9	N	1147	1244	1			395
07	29543 #	25554	-0-	-3989	-0-	24291	3	1263	9	N	1148	1064	1			479
08	27373 #	25452	-0-	-1921	-0-	24298	3	1154	9	N	1049	1048	1			480
09	26490 #	24178	-0-	-2312	-0-	23110	3	1068	9	N	971	1061	1			390
10	26102 #	23600	-0-	-2502	-0-	22563	3	1037	9	N	943	361	0	704	1	268
11	25230 #	22100	-0-	-3130	-0-	21102	3	998	9	N	907	870	1			305
12	25544 #	22103	-0-	-3441	-0-	21127	3	976	9	N	887	875	1			317

TOTAL GAS PROD: 302,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	630	-0-	-8236	-0-	630	2		N	-0-			53
02	5880 #	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			53
03	6510 #	1295	-0-	-5215	-0-	1295	2		N	-0-			53
04	3060 #	2426	-0-	-634	-0-	2426	2		N	-0-			53
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			53
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			53
07	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			53
08	2511 #	22	-0-	-2489	-0-	22	2		N	-0-			53
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					26
02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					26
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					26
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					26
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	123	123	1			26
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					26
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					26
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					26
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-2651	-0-	1610	2	79	9	Y	72	72	1			55
02	5880	X	1446	-0-	-4434	-0-	1368	2	78	9	Y	71	71	1			55
03	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	4232	2	78	9	Y	71	71	1			55
04	DLQ G-10		3981	-0-	3981	8291	3907	2	74	9	Y	67	67	1			55
05	12141	X	3850	-0-	-8291	-0-	3776	2	74	9	Y	67	67	1			55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5162	5162	1			55
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6999	2	79	9	Y	72	72	1			55
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6629	2	78	9	Y	71	71	1			55
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6618	2	80	9	Y	73	73	1			55
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7047	2	80	9	Y	73	73	1			55
11	6840	X	5287	-0-	-1553	-0-	5287	2			Y	-0-					55
12	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 54,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	174	174	1			-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	365	2	189	9	N	172	172	1			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	173	173	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	173	1			-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	296	2	188	9	N	171	171	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	171	171	1			-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	926	2	105	9	N	95	95	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					299
02	2044	N	1132	-0-	-912	-0-	1132	2			N	-0-					299
03	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					299
04	1950	N	953	-0-	-997	-0-	953	2			N	-0-					299
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					299
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	1438	1438	1			299
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					299
08	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	2			N	-0-					299
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					299
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					299
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					299
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

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

01	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1274	2	197	9	N	179	179	1			39
02	1428	#	791	-0-	-637	-0-	791	2			N	-0-					39
03	1581	#	345	-0-	-1236	-0-	345	2			N	-0-					39
04	1530	#	183	-0-	-1347	-0-	183	2			N	-0-					39
05	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					39
06	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					N	530	530	1			39
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					39
08	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					39
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					39
12	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	1			126
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	171	2	119	9	Y	108	108	1			126
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	1			126
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	195	2	111	9	Y	101	101	1			126
05	638	N	332	-0-	-306	-0-	220	2	112	9	Y	102	102	1			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	109	109	1			126
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	107	107	1			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	1			126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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-

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
RHC ENERGY (USA) LLC 704798
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-

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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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-

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11738 - 11744

01	14415	6815	-0-	-7600	B	6479	5956	2	859	9	N	781	903	1		153
02	10145	4683	-0-	-5462	B	1017	4087	2	596	9	N	542	368	1		327
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1017												
03	15159 #	6378	-0-	-8781	B	-7924	5598	2	780	9	N	709	699	1		337
04	10555	5977	-0-	-4578	B	-0-	5137	2	840	9	N	764	701	1		400
05	11061	5647	-0-	-5414	B	-5414	4789	2	858	9	N	780	623	1		557
06	6600 #	4846	-0-	-1754	B	-7168	4219	2	627	9	N	570	733	1		394
07	0	4874	-0-	4874	B	-2294	4322	2	552	9	N	502	552	1		344
08	0	4381	-0-	4381	B	2087	3857	2	524	9	N	476	612	1		208
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2087												
09	4166 N	1206	-0-	-2960	B	-0-	1018	2	188	9	N	171	176	1		203
10	0 N	2150	-0-	2150	B	2150	1904	2	246	9	N	224	180	1		247
11	4985 N	2835	-0-	-2150	B	-0-	2470	2	365	9	N	332	367	1		212
*12	6082 N	6082	-0-	-0-	B	-0-	5363	2	719	9	N	654	629	1		237

TOTAL GAS PROD: 55,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,505

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

01	4471 N	1521	-0-	-2950	B	-0-	1294	2	227	9	N	206				349
02	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	163	2	217	9	N	197	184	1		362
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3937	34	-0-	-3903	B	-3903	27	2	7	9	N	6	185	1		183
04	2223	34	-0-	-2189	B	-0-	34	2			N	-0-				183
05	2330	-0-	-0-	-2330	B	-2330					N	-0-				183
06	1470	-0-	-0-	-1470	B	-3800					N	2	132	1		53
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-3800					N	-0-				53
08	0	13738	-0-	13738	B	9938	11829	2	1909	9	N	1735	1333	1		455
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9938												
*09	1513 N	8076	-0-	6563	B	16501	7159	2	917	9	N	834	1109	1		180
10	0 N	8463	-0-	8463	B	24964	7453	2	1010	9	N	918	723	1		375
*11	8491	5913	-0-	-2578	B	22386	5208	2	705	9	N	641	761	1		255
*12	18003	4734	-0-	-13269	B	9117	4151	2	583	9	N	530	565	1		220

TOTAL GAS PROD: 42,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203

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

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

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	7732	6849	-0-	-883	-0-	6708	2	141	9	N	128	178	1			134
02	5852	5248	-0-	-604	-0-	5152	2	96	9	N	87	183	1			38
03	6479	5414	-0-	-1065	-0-	5315	2	99	9	N	90					128
04	6270	5486	-0-	-784	-0-	5396	2	90	9	N	82					210
05	6479	5835	-0-	-644	-0-	5729	2	106	9	N	96	183	1			123
06	6270	5143	-0-	-1127	-0-	5067	2	76	9	N	69					192
07	5797 #	5321	-0-	-476	-0-	5296	2	25	9	N	23					215
08	5828 #	5723	-0-	-105	-0-	5587	2	136	9	N	124	177	1			162
09	5640 #	3170	-0-	-2470	-0-	3128	2	42	9	N	38					200
10	6044 R	6044	-0-	-0-	-0-	5887	2	157	9	N	143	181	1			162
*11	7394	6832	-0-	-562	-0-	6819	2	13	9	N	12					174
*12	6082 R	6082	-0-	-0-	-0-	5997	2	85	9	N	77	184	1			67

TOTAL GAS PROD: 67,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

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	-0-			63
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			63

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

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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-

ATKINSON ISLAND (CONS.) //CONT.// 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/15/2018 - PLUGGED 01/15/18

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) //CONT.// 04937 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 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	268026	256626	-0-	-11400	379866	6427	1	247018	2	N	2892	3184	1			365
						3181	9									
02	242088	225948	-0-	-16140	363726	5816	1	217367	2	N	2514	2484	1			395
						2765	9									
03	583286	243793	-0-	-339493	24233	6258	1	234563	2	N	2702	2645	1			452
						2972	9									
04	259380	118211	-0-	-141169	-0-	2942	1	113874	2	N	1268	1402	1			318
						1395	9									
05	298554	283255	-0-	-15299	-0-	5980	1	274623	2	N	2411	2294	1			435
						2652	9									
06	248340 #	228785	-0-	-19555	-0-	2278	1	224220	2	N	2079	721	0	1400	1	393
						2287	9									
07	250170 #	224963	-0-	-25207	-0-	2034	1	220396	2	N	2303	1801	0	323	1	572
						2533	9									
08	268026	212669	-0-	-55357	-0-	2047	1	208303	2	N	2108	1444	0	859	1	377
						2319	9									
09	259380	193694	-0-	-65686	-0-	1901	1	189532	2	N	2055	1620	0	334	1	478
						2261	9									
10	268026	212080	-0-	-55946	-0-	2854	1	206771	2	N	2232	2321	0			389
						2455	9									
11	228780 #	198424	-0-	-30356	-0-	3379	1	193019	2	N	1842	180	0	1618	1	433
						2026	9									
12	224967 #	187350	-0-	-37617	-0-	3259	1	182019	2	N	1884	1428	0	535	1	354
						2072	9									

TOTAL GAS PROD: 2,585,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,290

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 14957 PERF.14626 - 14798

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	316143	-0-	316143	316143	3152	1	310227	2	N	2513	2104	1			409
						2764	9									
07	0	314112	-0-	314112	630255	2855	1	309275	2	N	1802	1786	1			425
						1982	9									
08	123588	272104	-0-	148516	778771	2633	1	267872	2	N	1454	1429	1			450
						1599	9									
09	308970	255453	-0-	-53517	725254	2524	1	251697	2	N	1120	1240	1			330
						1232	9									
10	319269	222491	-0-	-96778	628476	3016	1	218471	2	N	913	1072	1			171
						1004	9									
11	308970	142494	-0-	-166476	462000	2438	1	139274	2	N	711	567	1			315
						782	9									
12	319269	176409	-0-	-142860	319140	3089	1	172491	2	N	754	904	1			165
						829	9									

TOTAL GAS PROD: 1,699,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,267

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

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_____ 09/15/2015

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

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

01	1320 N	1650	-0-	330	B	-0-	1479	2	171	9	N	155	191	1				91
02	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1252	2	N	58						149
							64	9										
03	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	310	1	865	2	N	247	183	1				213
							272	9										
04	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	300	1	854	2	N	30	178	1				65
							33	9										
05	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	310	1	877	2	N	30						95
							33	9										
06	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	230	1	941	2	N	12						107
							13	9										
07	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1090	2	N	19						126
							21	9										
08	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1056	2	N	80						206
							88	9										
09	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1013	2	N	-0-	177	1				29
10	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1159	2	N	155						184
							171	9										
11	1140 N	556	-0-	-584	B	-0-	300	1	250	2	N	5						189
							6	9										
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1582	2	N	172	182	1				179
							189	9										

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28			N	-0-			-0-

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

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 285655 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8388 - 8406

10	4402	NO RPT	-0-	-4402 B	-4402			N	NO RPT			-0-
11	4260	NO RPT	-0-	-4260 B	-8662			N	NO RPT			-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402 B	-13064			N	-0-			272

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

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 #: 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 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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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 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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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 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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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-

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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-

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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 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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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 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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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

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 #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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 #: 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

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 #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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 (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

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 G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

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 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 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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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

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 UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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
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 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 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	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-

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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 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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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

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 (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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	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	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	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-

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	713	N	259	-0-	-454	-0-	108	1	127	2	Y	22	27	1			90
							24	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					90
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	116	1	267	2	Y	2					92
							2	9									
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	44	2	Y	3					95
							3	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					96
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	82	2	13	9	Y	12	33	1			75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					104
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	38	1			92
10	DLQ G-10		33	-0-	33	33	12	2	21	9	Y	19					111
11	DLQ G-10		118	-0-	118	151	94	2	24	9	Y	22	50	1			83
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

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

BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: RRCID -> 284399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11923 - 14620

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-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	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-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-297	-0-	320	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	150	130	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	988	-0-	988	1138	988	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 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	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-

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
ATLAS OPERATING LLC 036587
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-

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	3			96
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 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	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-

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 STATUS (-)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	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
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

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

METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-3508	-0-	326	1	382	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
03	4650 X	291	-0-	-4359	-0-	88	1	203	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	113	-0-	-4387	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
05	713 X	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	690 X	370	-0-	-320	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
09	120 X	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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 (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			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-

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			32
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3806	3695 1	29 8	540
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3264	3378 1		426
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3389	3260 1		555
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3135	3046 1		644
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3829	4235 1	8 8	230
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3433	3380 1		283
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2128	2148 1		263
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1736	1766 1		233
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1135	1057 1		311
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1903	1971 1		243
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1396	1416 1		223
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			223

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29,154

BEECH CREEK (YEGUA 4700) //CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	60	1	-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: 11

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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 CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

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

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

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7915 - 7918

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

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

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 282327 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	587335					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	643482					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	705222					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	705222					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2018 - RECLASSED TO 03 27315

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

SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550

07	DELQ PR		53418	-0-	53418	B	53418	517 11684	1 9	41217	2	N	10622	9870	1			752
08	DELQ PR		50716	-0-	50716	B	104134	489 11123	1 9	39104	2	N	10112	10300	1			564
09	151549	X	47415	-0-	-104134	B	-0-	485 9833	1 9	37097	2	N	8939	8820	1			683
10	70742	X	48493	-0-	-22249	B	-0-	520 10718	1 9	37255	2	N	9744	10038	1			389
11	68460	X	47459	-0-	-21001	B	-0-	510 10563	1 9	36386	2	N	9603	9574	1			418
12	53413	X	47627	-0-	-5786	B	-0-	527 10569	1 9	36531	2	N	9608	9580	1			446

TOTAL GAS PROD: 295,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,628

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC 950523
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11552	X	11552	-0-	-0-	B	-0-	11249	3	303	9	N	275	187	1			233
02	8596	X	7230	-0-	-1366	B	-0-	7230	3			N	-0-	190	1			43
03	9393	X	6647	-0-	-2746	B	-0-	6647	3			N	-0-					43
04	11190	X	7650	-0-	-3540	B	-0-	7608	3	42	9	N	38					81
05	11563	X	4990	-0-	-6573	B	-0-	4979	3	11	9	N	10					91
06	11190	X	8827	-0-	-2363	B	-0-	8784	3	43	9	N	39					130
07	7998	X	5774	-0-	-2224	B	-0-	5756	3	18	9	N	16					146
08	21730	X	21730	-0-	-0-	B	-0-	20990	3	740	9	N	673	559	1			260
09	20130	X	20130	-0-	-0-	B	-0-	20130	3			N	-0-					260
10	19742	X	19742	-0-	-0-	B	-0-	19742	3			N	-0-					260
11	15510	X	14550	-0-	-960	B	-0-	14550	3			N	-0-	182	1			78
12	16027	X	11386	-0-	-4641	B	-0-	11385	3	1	9	N	1					79

TOTAL GAS PROD: 140,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

01	52111	X	44710	-0-	-7401	B	-0-	42145	3	2565	9	N	2332	2340	1			575
02	47068	X	39244	-0-	-7824	B	-0-	37084	3	2160	9	N	1964	2226	1			313
03	52111	X	36333	-0-	-15778	B	-0-	34325	3	2008	9	N	1825	1834	1			304
04	46110	X	28135	-0-	-17975	B	-0-	26684	3	1451	9	N	1319	1201	1			422
05	44702	X	7531	-0-	-37171	B	-0-	7154	3	377	9	N	343	357	1			408
06	43260	X	3936	-0-	-39324	B	-0-	3914	3	22	9	N	20	186	1			242
07	43462	X	17806	-0-	-25656	B	-0-	16843	3	963	9	N	875	558	1			559
08	36332	X	31459	-0-	-4873	B	-0-	29662	3	1797	9	N	1634	1681	1			512
09	28140	X	9583	-0-	-18557	B	-0-	9307	3	276	9	N	251	378	1			385
10	20358	X	20358	-0-	-0-	B	-0-	18875	3	1483	9	N	1348	1492	1			241
11	30450	X	17419	-0-	-13031	B	-0-	16202	3	1217	9	N	1106	759	1			588
12	31465	X	15030	-0-	-16435	B	-0-	14099	3	931	9	N	846	961	1			473

TOTAL GAS PROD: 271,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,863

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

01	21318	X	21318	-0-	-0-	B	-0-	18793	3	2525	9	N	2295	2417	1			588
02	14392	X	9697	-0-	-4695	B	-0-	8393	3	1304	9	N	1185	1484	1			289
03	20380	X	20380	-0-	-0-	B	-0-	17905	3	2475	9	N	2250	1872	1			667
04	18797	X	18797	-0-	-0-	B	-0-	16389	3	2408	9	N	2189	2058	1			798
05	16926	X	16685	-0-	-241	B	-0-	14604	3	2081	9	N	1892	2229	1			461
06	17733	X	17733	-0-	-0-	B	-0-	15923	3	1810	9	N	1645	1680	1			426
07	20460	X	20460	-0-	-0-	B	-0-	18495	3	1965	9	N	1786	1829	1			383
08	19254	X	19254	-0-	-0-	B	-0-	17117	3	2137	9	N	1943	1865	1			461
09	17795	X	17795	-0-	-0-	B	-0-	16090	3	1705	9	N	1550	1665	1			346
10	17903	X	17903	-0-	-0-	B	-0-	15904	3	1999	9	N	1817	1656	1			507
11	17005	X	17005	-0-	-0-	B	-0-	15235	3	1770	9	N	1609	1689	1			427
12	16926	X	4676	-0-	-12250	B	-0-	4109	3	567	9	N	515	550	1			392

TOTAL GAS PROD: 201,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,676

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 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	0	W	84799	-0-	84799	B	1652435	74050	3	10749	9	N	9772	9895	1			421
02	0	W	64532	-0-	64532	B	1716967	56279	3	8253	9	N	7503	7514	1			410
03	0	W	56751	-0-	56751	B	1773718	50112	3	6639	9	N	6035	5619	1			826
04	1824161	X	50443	-0-	-1773718	B	-0-	43691	3	6752	9	N	6138	6239	1			725
05	177013	X	177013	-0-	-0-	B	-0-	159370	3	17643	9	N	16039	16056	1			708
06	171391	X	171391	-0-	-0-	B	-0-	153601	3	17790	9	N	16173	15968	1			913
07	171454	X	171454	-0-	-0-	B	-0-	153848	3	17606	9	N	16005	16011	1			907
08	166574	X	166574	-0-	-0-	B	-0-	151393	3	15181	9	N	13801	14133	1			575
09	157147	X	157147	-0-	-0-	B	-0-	143814	3	13333	9	N	12121	11864	1			832
10	155185	X	155185	-0-	-0-	B	-0-	142304	3	12881	9	N	11710	11772	1			770
11	143493	X	143493	-0-	-0-	B	-0-	131029	3	12464	9	N	11331	11320	1			781
*12	138433	X	138433	-0-	-0-	B	-0-	127132	3	11301	9	N	10274	10087	1			968

TOTAL GAS PROD: 1,537,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,902

OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 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-

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562

01	8370	X	8195	-0-	-175	B	-0-	7955	3	240	9	N	218	194	1			275
02	9284	X	9284	-0-	-0-	B	-0-	9012	3	272	9	N	247	372	1			150
03	10120	X	10120	-0-	-0-	B	-0-	9843	3	277	9	N	252	192	1			210
04	19137	X	19137	-0-	-0-	B	-0-	18632	3	505	9	N	459	370	1			299
05	10192	X	10192	-0-	-0-	B	-0-	9925	3	267	9	N	243	374	1			168
06	10973	X	10973	-0-	-0-	B	-0-	10676	3	297	9	N	270	372	1			66
07	11478	X	11478	-0-	-0-	B	-0-	11183	3	295	9	N	268	186	1			148
08	15005	X	15005	-0-	-0-	B	-0-	14623	3	382	9	N	347	397	1			98
09	16938	X	16938	-0-	-0-	B	-0-	16539	3	399	9	N	363	367	1			94
10	17308	X	17308	-0-	-0-	B	-0-	16843	3	465	9	N	423	372	1			145
11	15971	X	15971	-0-	-0-	B	-0-	15513	3	458	9	N	416	391	1			170
*12	13885	X	13885	-0-	-0-	B	-0-	13497	3	388	9	N	353	387	1			136

TOTAL GAS PROD: 158,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062 X	24267	-0-	-6795 B	-0-	21805	3	2462	9	N	2238	2377	1			444
02	28056 X	17991	-0-	-10065 B	-0-	16099	3	1892	9	N	1720	1656	1			508
03	28334 X	18258	-0-	-10076 B	-0-	16072	3	2186	9	N	1987	2056	1			439
04	27420 X	17083	-0-	-10337 B	-0-	15315	3	1768	9	N	1607	1813	1			233
05	27125 X	16406	-0-	-10719 B	-0-	14276	3	2130	9	N	1936	1490	1			679
06	23490 X	13756	-0-	-9734 B	-0-	12610	3	1146	9	N	1042	1295	1			426
07	19933 X	13130	-0-	-6803 B	-0-	11637	3	1493	9	N	1357	1295	1			488
08	18259 X	12273	-0-	-5986 B	-0-	10692	3	1581	9	N	1437	1504	1			421
09	19105 X	19105	-0-	-0- B	-0-	16921	3	2184	9	N	1985	1856	1			550
10	20198 X	20198	-0-	-0- B	-0-	18067	3	2131	9	N	1937	2065	1			422
11	19668 X	19668	-0-	-0- B	-0-	17076	3	2592	9	N	2356	2043	1			735
*12	20164 X	20164	-0-	-0- B	-0-	18507	3	1657	9	N	1506	1501	1			740

TOTAL GAS PROD: 212,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,108

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944

01	651 X	550	-0-	-101 B	-0-	508	3	42	9	N	38					104
02	588 X	379	-0-	-209 B	-0-	379	3			N	-0-					104
03	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					104
04	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384	3			N	-0-					104
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	421	3	1	9	N	1					105
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					105
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					105
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					105
09	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5387	3	145	9	N	132					237
10	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2843	3	34	9	N	31					268
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1402	3	48	9	N	44					312
12	775 X	438	-0-	-337 B	-0-	438	3			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794

01	18073 X	13499	-0-	-4574 B	-0-	13355	3	144	9	N	131					269
02	19972 X	19972	-0-	-0- B	-0-	19499	3	473	9	N	430	563	1			136
03	12121 X	4504	-0-	-7617 B	-0-	4487	3	17	9	N	15					151
04	13050 X	5396	-0-	-7654 B	-0-	5350	3	46	9	N	42					193
05	22103 X	791	-0-	-21312 B	-0-	782	3	9	9	N	8					201
06	21390 X	18960	-0-	-2430 B	-0-	18611	3	349	9	N	317	373	1			145
07	25913 X	25913	-0-	-0- B	-0-	25316	3	597	9	N	543	497	1			191
08	22643 X	22643	-0-	-0- B	-0-	22084	3	559	9	N	508	561	1			138
09	18960 X	15180	-0-	-3780 B	-0-	14935	3	245	9	N	223	199	1			162
10	25916 X	11754	-0-	-14162 B	-0-	11511	3	243	9	N	221	177	1			206
11	25080 X	12672	-0-	-12408 B	-0-	12358	3	314	9	N	285	370	1			121
12	25916 X	9282	-0-	-16634 B	-0-	9032	3	250	9	N	227	192	1			156

TOTAL GAS PROD: 160,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,950

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22180 X	22180	-0-	-0- B	-0-	19312	3	2868	9	N	2607	2560	1			485
02	14560 X	8563	-0-	-5997 B	-0-	7388	3	1175	9	N	1068	1142	1			411
03	21638 X	12967	-0-	-8671 B	-0-	11487	3	1480	9	N	1345	1479	1			277
04	21450 X	10945	-0-	-10505 B	-0-	9589	3	1356	9	N	1233	1107	1			403
05	22165 X	8649	-0-	-13516 B	-0-	7593	3	1056	9	N	960	1112	1			251
06	21450 X	7756	-0-	-13694 B	-0-	6788	3	968	9	N	880	929	1			202
07	12958 X	7538	-0-	-5420 B	-0-	6450	3	1088	9	N	989	926	1			265
08	12958 X	11566	-0-	-1392 B	-0-	10297	3	1269	9	N	1154	1121	1			298
09	10994 X	10994	-0-	-0- B	-0-	9675	3	1319	9	N	1199	1122	1			375
10	8649 X	8430	-0-	-219 B	-0-	7290	3	1140	9	N	1036	1059	1			352
11	11190 X	10074	-0-	-1116 B	-0-	8965	3	1109	9	N	1008	942	1			418
12	11563 X	8734	-0-	-2829 B	-0-	7658	3	1076	9	N	978	1140	1			256

TOTAL GAS PROD: 128,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,457

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260

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-

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698

01	147157 X	129205	-0-	-17952 B	-0-	125525	3	3680	9	N	3345	3612	1			412
02	131628 X	115696	-0-	-15932 B	-0-	112295	3	3401	9	N	3092	2879	1			625
03	145731 X	118972	-0-	-26759 B	-0-	115289	3	3683	9	N	3348	3546	1			427
04	136830 X	106423	-0-	-30407 B	-0-	103508	3	2915	9	N	2650	2599	1			478
05	134478 X	109512	-0-	-24966 B	-0-	106333	3	3179	9	N	2890	2787	1			581
06	125040 X	103021	-0-	-22019 B	-0-	100334	3	2687	9	N	2443	2580	1			444
07	128092 X	103603	-0-	-24489 B	-0-	100513	3	3090	9	N	2809	2720	1			533
08	118978 X	98843	-0-	-20135 B	-0-	96169	3	2674	9	N	2431	2534	1			430
09	106410 X	90627	-0-	-15783 B	-0-	88365	3	2262	9	N	2056	2239	1			247
10	109523 X	89116	-0-	-20407 B	-0-	86524	3	2592	9	N	2356	2085	1			518
11	103020 X	84258	-0-	-18762 B	-0-	81856	3	2402	9	N	2184	2247	1			455
12	103602 X	82911	-0-	-20691 B	-0-	80234	3	2677	9	N	2434	2287	1			602

TOTAL GAS PROD: 1,232,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,038

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 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	3844 X	1069	-0-	-2775 B	-0-	938	3	131	9	N	119	188	1			103
02	3472 X	30	-0-	-3442 B	-0-	30	3			N	-0-					103
03	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					103
04	1020 X	149	-0-	-871 B	-0-	149	3			N	-0-					103
05	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	6517	3	790	9	N	718	751	1			70
06	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	2996	3	208	9	N	189	186	1			73
07	867 X	867	-0-	-0- B	-0-	846	3	21	9	N	19					92
08	3844 X	838	-0-	-3006 B	-0-	717	3	121	9	N	110					202
09	6067 X	6067	-0-	-0- B	-0-	5397	3	670	9	N	609	548	1			263
10	8288 X	8288	-0-	-0- B	-0-	7492	3	796	9	N	724	750	1			237
11	3210 X	3075	-0-	-135 B	-0-	2937	3	138	9	N	125	180	1			182
12	3844 X	724	-0-	-3120 B	-0-	691	3	33	9	N	30					212

TOTAL GAS PROD: 31,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	99 B	4234	99	3			N	-0-					269
02	SHUT IN	110	-0-	110 B	4344	110	3			N	-0-	180	1			89
03	4379 X	35	-0-	-4344 B	-0-	35	3			N	-0-					89
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
05	118 X	118	-0-	-0- B	-0-	97	3	21	9	N	19					108
06	71 X	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					108
07	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					108
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
11	41850 X	41850	-0-	-0- B	-0-	41804	3	46	9	N	42					150
*12	79484 X	79484	-0-	-0- B	-0-	79355	3	129	9	N	117	191	1			76

TOTAL GAS PROD: 121,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102393 X	2775	-0-	-99618 B	-0-	2595	3	180	9	N	164	183	1			58
02	92484 X	1723	-0-	-90761 B	-0-	1581	3	142	9	N	129					187
03	4774 X	3750	-0-	-1024 B	-0-	3440	3	310	9	N	282	370	1			99
04	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	3834	3	865	9	N	786	567	1			318
05	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3249	3	349	9	N	317	514	1			121
06	3630 X	3105	-0-	-525 B	-0-	2732	3	373	9	N	339	373	1			87
07	6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	5638	3	572	9	N	520	372	1			235
08	43614 X	43614	-0-	-0- B	-0-	40367	3	3247	9	N	2952	2796	1			391
09	40843 X	40843	-0-	-0- B	-0-	37602	3	3241	9	N	2946	2813	1			524
10	52332 X	52332	-0-	-0- B	-0-	48826	3	3506	9	N	3187	2974	1			737
11	42210 X	32167	-0-	-10043 B	-0-	30920	3	1247	9	N	1134	1335	1			536
*12	51910 X	51910	-0-	-0- B	-0-	48941	3	2969	9	N	2699	2662	1			573

TOTAL GAS PROD: 246,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,455

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96441 X	81	-0-	-96360 B	-0-	81 3		N	-0-			177
02	87108 X	89	-0-	-87019 B	-0-	70 3	19 9	N	17			194
03	96441 X	71	-0-	-96370 B	-0-	63 3	8 9	N	7			201
04	93330 X	73	-0-	-93257 B	-0-	73 3		N	-0-			201
05	65 X	65	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	N	1			202
06	90 X	71	-0-	-19 B	-0-	64 3	7 9	N	6			208
07	93 X	55	-0-	-38 B	-0-	49 3	6 9	N	5			213
08	62 X	59	-0-	-3 B	-0-	55 3	4 9	N	4	184 1		33
09	65 X	65	-0-	-0- B	-0-	56 3	9 9	N	8			41
10	64 X	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			41
11	60 X	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			41
*12	87 X	87	-0-	-0- B	-0-	69 3	18 9	N	16			57

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

01	94116 X	36858	-0-	-57258 B	-0-	31249 3	5609 9	N	5099	5174 1		188
02	85008 X	32888	-0-	-52120 B	-0-	28024 3	4864 9	N	4422	4262 1		348
03	94116 X	35475	-0-	-58641 B	-0-	30589 3	4886 9	N	4442	4300 1		490
04	91080 X	34135	-0-	-56945 B	-0-	28930 3	5205 9	N	4732	4619 1		603
05	94116 X	32394	-0-	-61722 B	-0-	28084 3	4310 9	N	3918	3669 1		852
06	91080 X	33587	-0-	-57493 B	-0-	29005 3	4582 9	N	4165	4444 1		573
07	94116 X	30651	-0-	-63465 B	-0-	26820 3	3831 9	N	3483	3511 1		545
08	94116 X	27547	-0-	-66569 B	-0-	24311 3	3236 9	N	2942	3087 1		400
09	91080 X	28127	-0-	-62953 B	-0-	24790 3	3337 9	N	3034	2983 1		451
10	34720 X	28865	-0-	-5855 B	-0-	25377 3	3488 9	N	3171	3354 1		268
11	33600 X	27084	-0-	-6516 B	-0-	23892 3	3192 9	N	2902	2609 1		561
12	30659 X	26882	-0-	-3777 B	-0-	23516 3	3366 9	N	3060	3022 1		599

TOTAL GAS PROD: 374,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,370

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06866 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RICE WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	175 1		164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	157 1		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	865	521 1		411
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1546	1594 1		363
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1460	1584 1		239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	612	537 1		314
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			314

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,544

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10650	10068	-0-	-582	-0-	9740	2	328	9	N	298	298	1			36
02	8568	3905	-0-	-4663	-0-	3780	2	125	9	N	114					150
03	9486	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					150
04	9180	4392	-0-	-4788	-0-	4280	2	112	9	N	102					252
05	9486	4267	-0-	-5219	-0-	4170	2	97	9	N	88					340
06	9180	6362	-0-	-2818	-0-	6120	2	242	9	N	220					560
07	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4240	2	154	9	N	140					700
08	4526 #	4373	-0-	-153	-0-	4260	2	113	9	N	103					803
09	4380 #	4298	-0-	-82	-0-	4190	2	108	9	N	98					901
*10	4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					901
*11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					901
12	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					901

TOTAL GAS PROD: 50,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
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-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC //CONT.// 388700
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530

01	3000 N	1041	-0-	-1959	1452	62	1	973	3	Y	5	4	1			22
						6	9									
02	2459 N	1007	-0-	-1452	-0-	60	1	941	3	Y	5	6	1			21
						6	9									
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	Y	5	5	1			21
						6	9									
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	3	Y	6	5	1			22
						7	9									
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	74	1	1098	3	Y	5	5	1			22
						6	9									
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1135	3	Y	6	6	1			22
						7	9									
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	3	Y	11	11	1			22
						12	9									
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1354	3	Y	10	11	1			21
						11	9									
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	3	Y	5	6	1			20
						6	9									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	Y	5	6	1			19
						6	9									
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	3	Y	5	5	1			19
						6	9									
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	3	Y	13	12	1			20
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 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	1836	N	133	-0-	-1703	-0-	8	1	121	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
03	372	N	143	-0-	-229	-0-	9	1	128	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	129	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	83	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	109	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	20	3	6	9	Y	5	5	1			13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					131
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					131
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131
04	0	N	680	-0-	680	-0-	680	2			N	-0-					131
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					131
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					131
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1053	2	N	-0-					122
02	2212	N	461	-0-	-1751	-0-	10	1	451	2	N	-0-					122
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1176	2	N	-0-					122
04	1050	N	12	-0-	-1038	-0-	5	1	7	2	N	-0-					122
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					122
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					122
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					122
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	N	-0-					122
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	20	1	1173	2	N	-0-					122
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					122
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	20	1	264	2	N	-0-					122
12	1240	N	742	-0-	-498	-0-	20	1	722	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	20	1	1078	2	N	-0-			97
02	1876	N	189	-0-	-1687	-0-	10	1	179	2	N	-0-			97
03	1519	N	80	-0-	-1439	-0-	10	1	70	2	N	-0-			97
04	1050	N	8	-0-	-1042	-0-	5	1	3	2	N	-0-			97
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			97
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			97
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			97
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-			97
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	2	N	-0-			97
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	N	-0-			97
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	20	1	984	2	N	-0-			97
12	1457	N	755	-0-	-702	-0-	20	1	735	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/2015

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

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

01	3100	N	4990	-0-	1890	5530	320	1	4670	2	N	-0-			75
02	2800	N	4990	-0-	2190	7720	306	1	4684	2	N	-0-			75
03	11101	X	3381	-0-	-7720	-0-	219	1	3159	2	N	3			78
							3	9							
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	284	1	4018	2	N	-0-			78
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	274	1	3854	2	N	-0-			78
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	179	1	2391	2	N	-0-			78
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	280	1	3889	2	N	-0-			78
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	241	1	3228	2	N	-0-			78
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	193	1	2434	2	N	-0-			78
10	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	158	1	1982	2	N	-0-			78
11	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	161	1	1814	2	N	-0-			78
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	173	1	2317	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 41,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-102	-0-	41	1	599	2	Y	2					16
							2	9									
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	32	1	497	2	Y	2					18
							2	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	2					20
							2	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	40	1	573	2	Y	1					21
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					21
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	Y	1					22
							1	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					22
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	-0-					22
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					22
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					22
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					22
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	41	1	553	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1161	-0-	-267	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	108	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	99	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	72	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	100	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-300	-0-	70	1	1023	2	Y	2					17
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1255	2	Y	4					21
							4	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	97	1	1396	2	Y	2					23
							2	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	2	Y	1					24
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1597	2	Y	1					25
							1	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	122	1	1617	2	Y	-0-					25
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	2	Y	-0-					25
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	98	1	1312	2	Y	1					26
							1	9									
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	101	1	1276	2	Y	-0-					26
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	138	1	1736	2	Y	-0-					26
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	114	1	1288	2	Y	-0-					26
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	115	1	1532	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

01	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	257	1	3743	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3715	-0-	-317	-0-	227	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	272	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3681	-0-	-639	-0-	242	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	289	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	292	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	287	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	314	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	340	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	299	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3785	-0-	-535	-0-	309	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	307	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

01	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	86	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	86	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	108	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	82	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	82	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	84	1	1167	2	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	86	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	106	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	105	1	1394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	99	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	125	1	1924	2	N	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	94	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	102	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	116	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	108	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	115	1	1533	2	N	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	140	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1579	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	111	1	1479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,299 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

01	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	101	1	1469	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1465	-0-	-327	-0-	90	1	1375	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110	1	1588	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	100	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	123	1	1736	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	97	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	127	1	1704	2	N	-0-			-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	131	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	122	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1121	-0-	-649	-0-	91	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	127	1	1692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,489 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

01	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	100	1	1457	2	N	-0-			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	N	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	124	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	N	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	122	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	124	1	1649	2	N	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	127	1	1759	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	107	1	1430	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	50	1	628	2	N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	139	1	1566	2	N	-0-			-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,156 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

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-

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	N	8	102	1		42
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				42
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				42
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				42
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				42
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				42
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				42
08	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-				42
09	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	2			N	-0-				42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	806	N	690	-0-	-116	-0-	648	3	42	9	N	38					205
02	1316	N	799	-0-	-517	-0-	130	1	639	3	N	27	194	1			38
							30	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1931	3	35	9	N	32					70
04	3000	N	7715	-0-	4715	4715	7690	3	25	9	N	23					93
05	3100	N	3424	-0-	324	5039	3416	3	8	9	N	7					100
06	3000	N	1938	-0-	-1062	3977	1935	3	3	9	N	3					103
07	5317	X	1340	-0-	-3977	-0-	1332	3	8	9	N	7					110
08	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	1372	3	9	9	N	8					118
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	N	4					122
10	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	1351	3	11	9	N	10					132
11	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					132
12	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
US PETRO LP 879302
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

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

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
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	1116 X	463	-0-	-653	-0-	463	2			N	-0-					72
02	1008 X	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					72
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					72
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					72
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					72
06	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					72
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					72
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					72
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					72
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					72
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					72
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					162
02	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					162
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	720	2	8	9	N	7					169
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					172
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					177
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	N	7					184
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					184
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					189
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					191
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					191
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					191
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

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

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

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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

BESSMAY (MIOCENE) //CONT.// 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

01	465 N	177	-0-	-288	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	35	1	247	2	N	-0-					-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	N	183	183	1			-0-
						201	9									
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	70					70
						77	9									
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	23					93
						25	9									
*11	300 N	260	-0-	-40	-0-	35	1	222	2	N	3	3	8			93
						3	9									
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 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	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 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-58	-0-	13	1	53	2	N	-0-					102
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	13	1	92	2	N	-0-					102
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	13	1	53	2	N	-0-					102
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	2	N	-0-					102
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	N	-0-					102
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					102
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					102
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	32					134
						35	9									
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					134
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					134
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-425	-0-	167	1	676	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	1512 N	1345	-0-	-167	-0-	168	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	N	371	371	1			-0-
						408	9									
04	1020 N	376	-0-	-644	-0-	168	2	208	9	N	189	188	1	1	8	-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1128	2	N	183	183	1			-0-
						201	9									
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	168	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	168	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1300	2	N	183	183	1			-0-
						201	9									
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	168	1	1190	2	N	183	183	1			-0-
						201	9									
*11	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	168	1	924	2	N	182	179	1	3	8	-0-
						200	9									
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-					48
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	736	2	N	2					50
							2	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	N	12					62
							13	9									
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	54	1	762	2	N	-0-					62
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	54	1	641	2	N	5					67
							6	9									
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	42	1	541	2	N	2					69
							2	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					69
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	6					75
							7	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-					75
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-124	-0-	38	1	489	2	N	-0-					157
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	33	1	408	2	N	-0-					157
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					157
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	30	1	431	2	N	-0-					157
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	23	1	346	2	N	-0-					157
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1283	2	N	64	168	1			53
							70	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	N	5					58
							6	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	N	11					69
							12	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	N	3					72
							3	9									
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	3					75
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	94	1	2546	3	N	16					153
							18	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2233	3	N	14					167
							15	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2473	3	N	16					183
							18	9									
04	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	40	1	1124	3	N	7					190
							8	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	81	1	2483	3	N	9					199
							10	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	62	1	2026	3	N	2	174	1			27
							2	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	79	1	2558	3	N	3					30
							3	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	67	1	2012	3	N	2					32
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	N	16					48
							18	9									
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	91	1	2709	3	N	9					57
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC 036933
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		70
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	5	2	3	9	N	3		73
03	372	N	177	-0-	-195	-0-	167	2	10	9	N	9		82
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7		89
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		89
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		89
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-		89
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-		89
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		89
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2		91
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		91
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		91

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1035	2	4	9	N	4		41
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	912	2	6	9	N	5		46
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	N	3		49
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	962	2	2	9	N	2		51
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	899	2	3	9	N	3		54
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	2	2	9	N	2		56
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	989	2	2	9	N	2		58
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-		58
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1		59
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4		63
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	938	2	11	9	N	10		73
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	943	2	6	9	N	5		78

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	1519	N	479	-0-	-1040	-0-	120	1	359	2	N	-0-					32
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	112	1	445	2	N	2					34
							2	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	281	2	N	-0-					34
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	120	1	967	2	N	2					36
							2	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	-0-					36
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	120	1	520	2	N	3					39
							3	9									
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	88	1	897	2	N	-0-					39
08	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-	39	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					118
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					118
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					118
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					118
05	P&A-COND		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					118
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	6			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - PLUGGED 05/09/18

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

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					42
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					42
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					42
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					42
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					42
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					42
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					42
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					42
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					42
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,360 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	1			N	-0-					66
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	1			N	-0-					66
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	1			N	-0-					66
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					66
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			N	-0-					66
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			N	-0-					66
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					66
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-					66
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	1			N	-0-					66
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-					66
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	1			N	-0-					66
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1755	1	8	9	N	7					73

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

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

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

01	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2924	2	13	9	N	12					97
02	2800	X	2778	-0-	-22	-0-	2769	2	9	9	N	8					105
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	2	13	9	N	12					117
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2974	2	13	9	N	12					129
05	3069	X	1818	-0-	-1251	-0-	1808	2	10	9	N	9					138
06	3000	X	502	-0-	-2498	-0-	500	2	2	9	N	2					140
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	2	14	9	N	13					153
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3329	2	2	9	N	2					155
09	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	2915	2	4	9	N	4					159
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2845	2	4	9	N	4					163
11	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	2173	2	2	9	N	2					165
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2092	2	4	9	N	4					169

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2697	N	53	-0-	-2644	-0-	52	2	1	9	N	1					143
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	216	2			N	-0-					143
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					153
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	N	8					161
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					164
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8					172
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2734	2	2	9	N	2					174
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2523	2	4	9	N	4					178
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5					183
10	2728	N	2398	-0-	-330	-0-	2395	2	3	9	N	3					186
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2607	2	10	9	N	9					195
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	N	9					204

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2263	N	1007	-0-	-1256	-0-	1000	2	7	9	N	6					62
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	1310	2	8	9	N	7					69
03	1023	N	781	-0-	-242	-0-	775	2	6	9	N	5					74
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	N	4					78
05	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1053	2	6	9	N	5					83
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	715	2	6	9	N	5					88
07	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1045	2	2	9	N	2					90
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					95
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					97
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22					119
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					119
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2664	2	3	9	N	3					122

TOTAL GAS PROD: 16,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					80
02	1176	N	573	-0-	-603	-0-	570	2	3	9	N	3					83
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	880	2	7	9	N	6					89
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	854	2	7	9	N	6					95
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					100
06	870	N	745	-0-	-125	-0-	742	2	3	9	N	3					103
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	701	2	4	9	N	4					107
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	748	2	2	9	N	2					109
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	N	4					113
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	696	2	6	9	N	5					118
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					120
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6					126

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-39	-0-	546	2	4	9	N	4			50
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	500	2	2	9	N	2			52
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1			53
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	497	2	2	9	N	2			55
05	558 N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1	9	N	1			56
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	464	2	1	9	N	1			57
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	500	2	3	9	N	3			60
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			60
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			60
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	438	2	17	9	N	15			75
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			75
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	N	4			79

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11			99
02	588 N	450	-0-	-138	-0-	450	2			N	-0-			99
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1			100
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-			100
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			100
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1			101
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8			109
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3			112
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	417	2	2	9	N	2			114
10	558 N	333	-0-	-225	-0-	332	2	1	9	N	1			115
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-			115
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3			118

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	620 N	322	-0-	-298	-0-	23	1	299	2	N	-0-			48
02	448 N	249	-0-	-199	-0-	18	1	231	2	N	-0-			48
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-			48
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-			48
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	15	1	221	2	N	-0-			48
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	N	-0-			48
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	N	-0-			48
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	2	N	-0-			48
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			48
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	2	N	-0-			48
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			48
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	186	1	1077	2	N	-0-					39
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	168	1	993	2	N	-0-					39
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	186	1	1129	2	N	-0-					39
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	180	1	1054	2	N	4					43
							4	9									
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	186	1	1027	2	N	-0-					43
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	180	1	987	2	N	-0-					43
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	186	1	1030	2	N	-0-					43
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	186	1	1017	2	N	-0-					43
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	180	1	978	2	N	-0-					43
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	186	1	1033	2	N	-0-					43
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	180	1	981	2	N	-0-					43
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	186	1	1012	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

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

RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					175
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					175
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					175
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					175
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					175
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	485	2	15	9	N	14					189
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					189
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					189
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					189
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					189
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					189
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4514	2	21	9	N	19					117
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4070	2	7	9	N	6					123
03	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4387	2	17	9	N	15					138
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4401	2	39	9	N	35					173
05	4526	X	2770	-0-	-1756	-0-	2760	2	10	9	N	9					182
06	4380	X	3189	-0-	-1191	-0-	3179	2	10	9	N	9					191
07	4526	X	576	-0-	-3950	-0-	576	2			N	-0-	161	1			30
08	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	3284	2	10	9	N	9					39
09	4380	X	3760	-0-	-620	-0-	3745	2	15	9	N	14					53
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3664	2	19	9	N	17					70
*11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4270	2	31	9	N	28					98
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 39,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					85
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					85
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					85
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	N	17	89	1			13
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					13
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					13
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	2	6	9	N	5	171	1			36
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8114	2	81	9	N	74					110
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5075	2	41	9	N	37					147
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5841	2	39	9	N	35					182
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6685	2	53	9	N	48	187	1			43
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6333	2	95	9	N	86					129
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6290	2	12	9	N	11					140
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6560	2	105	9	N	95	138	1			97
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	N	6					103
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5770	2	66	9	N	60	138	1			25
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	2	23	9	N	21					46
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3738	2	24	9	N	22					68

TOTAL GAS PROD: 70,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2400

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

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	68603	X	-0-	-0-	-68603	-0-					N	-0-					6318
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					6318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6318
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6318

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

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T. W. WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DAVIS, T. W. 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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	3	1	75	2	N	-0-			-0-
03	403 R	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	N	-0-			-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-			-0-
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-			-0-
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-			-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	-0-			-0-
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-			-0-
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	-0-			-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-			-0-
*12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, T. W. WELL #: 301 RRCID -> 283990 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 4202 - 4220

01	3344	3528	-0-	184	2525	118	1	3410	2	N	-0-			-0-
02	4256	2644	-0-	-1612	913	110	1	2534	2	N	-0-			-0-
03	4712	366	-0-	-4346	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
04	4560	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			-0-
05	760	-0-	-0-	-760	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 00365 05/06/2018

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, T. W. WELL #: 304 RRCID -> 284045 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3180 - 3190

01	4712	3367	-0-	-1345	7162	113	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	4256	2635	-0-	-1621	5541	105	1	2530	2	N	-0-			-0-
03	4712	1645	-0-	-3067	2474	50	1	1595	2	N	-0-			-0-
04	4560	1235	-0-	-3325	-0-	44	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	4712	545	-0-	-4167	-0-	20	1	525	2	N	-0-			-0-
06	4560	2078	-0-	-2482	-0-	80	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2914 #	388	-0-	-2526	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
08	1643 #	910	-0-	-733	-0-	35	1	875	2	N	-0-			-0-
09	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	897 #	-0-	-0-	-897	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 00365 10/14/2018

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000 #	796	-0-	-204	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	123	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	3750 #	3708	-0-	-42	-0-	133	1	3575	2	N	-0-					-0-
05	3875 #	3001	-0-	-874	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	3750 #	2154	-0-	-1596	-0-	83	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	3875 #	1227	-0-	-2648	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	3720 #	699	-0-	-3021	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
10	1953 #	782	-0-	-1171	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1890 #	1671	-0-	-219	-0-	58	1	1613	2	N	-0-					-0-
12	1953 #	795	-0-	-1158	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

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

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

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

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 283658 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6560 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305 X	23588	-0-	-27717	-0-	23499	2	89	9	N	81					119
02	46340 X	21545	-0-	-24795	-0-	21458	2	87	9	N	79					198
03	51305 X	13555	-0-	-37750	-0-	13457	2	98	9	N	89	183	1			104
04	49650 X	2964	-0-	-46686	-0-	2920	2	44	9	N	40					144
05	23839 X	-0-	-0-	-23839	-0-					N	-0-					144
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2018

TOTAL GAS PROD: 61,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

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

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

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. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
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	0 W	4382	-0-	4382	4382	4370	2	12	9	N	11	144	7			69
02	0 W	4507	-0-	4507	8889	4486	2	21	9	N	19					88
03	0 W	4008	-0-	4008	12897	3993	2	15	9	N	14					102
04	0 W	4372	-0-	4372	17269	4347	2	25	9	N	23					125
05	22975	4398	-0-	-18577	-0-	4376	2	22	9	N	20					145
06	4830 #	4204	-0-	-626	-0-	4167	2	37	9	N	34	1	8			178
07	4991 #	4259	-0-	-732	-0-	4212	2	47	9	N	43					221
08	4526 #	3844	-0-	-682	-0-	3790	2	54	9	N	49	186	1	4	8	80
09	4380 #	3801	-0-	-579	-0-	3781	2	20	9	N	18					98
10	4402 #	3451	-0-	-951	-0-	3434	2	17	9	N	15					113
11	4200 #	3735	-0-	-465	-0-	3713	2	22	9	N	20					133
12	4247 #	3656	-0-	-591	-0-	3634	2	22	9	N	20					153

TOTAL GAS PROD: 48,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	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_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

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

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14138 R	14138	-0-	-0-	-0-	434	1	12479	3	N	1114	1061	1	1	8	272
						1225	9									
02	14700 #	13896	-0-	-804	-0-	392	1	12415	3	N	990	1026	1	1	8	235
						1089	9									
03	16275 #	13842	-0-	-2433	-0-	434	1	12410	3	N	907	899	1	1	8	242
						998	9									
04	15750 #	15219	-0-	-531	-0-	420	1	13695	3	N	1004	928	1	1	8	317
						1104	9									
05	16151 #	15170	-0-	-981	-0-	434	1	13655	3	N	983	1081	1			219
						1081	9									
06	14880 #	14455	-0-	-425	-0-	420	1	12997	3	N	944	933	1	3	8	227
						1038	9									
07	15717 #	14866	-0-	-851	-0-	434	1	13369	3	N	966	912	1			281
						1063	9									
08	15717 #	14748	-0-	-969	-0-	434	1	13269	3	N	950	1086	1			145
						1045	9									
09	15210 #	14055	-0-	-1155	-0-	420	1	12601	3	N	940	904	1	2	8	179
						1034	9									
10	15159 #	14294	-0-	-865	-0-	434	1	12830	3	N	936	913	1			202
						1030	9									
*11	14460 #	13565	-0-	-895	-0-	434	1	12174	3	N	870	744	1	2	8	326
						957	9									
12	14880 #	13901	-0-	-979	-0-	434	1	12435	3	N	938	1122	1			142
						1032	9									

TOTAL GAS PROD: 172,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,542

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	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	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-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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 (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
01	20119 #	15953	-0-	-4166	-0-	93	1	15722	2	N	125	180	1			170
						138	9									
02	18172 #	15827	-0-	-2345	-0-	84	1	15633	2	N	100	187	1			83
						110	9									
03	20119 #	17366	-0-	-2753	-0-	93	1	17148	2	N	114					197
						125	9									
04	18810 #	16740	-0-	-2070	-0-	437	2	16206	3	N	88	182	1			103
						97	9									
05	19437 #	17254	-0-	-2183	-0-	17155	2	99	9	N	90					193
06	16950 #	16684	-0-	-266	-0-	16576	2	108	9	N	98					291
07	17515 #	16971	-0-	-544	-0-	16872	2	99	9	N	90	178	1			203
08	17360 #	16539	-0-	-821	-0-	16428	2	111	9	N	101	185	1			119
09	16740 #	15489	-0-	-1251	-0-	15421	2	68	9	N	62					181
10	17267 #	16074	-0-	-1193	-0-	15955	2	119	9	N	108	179	1			110
11	16680 #	14768	-0-	-1912	-0-	14666	2	102	9	N	93					203
12	16957 #	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 179,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					65
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					65
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					65
04	943 R	943	-0-	-0-	-0-	340	1	603	2	N	-0-					65
05	5902 R	5902	-0-	-0-	-0-	570	1	5326	2	N	5					70
						6	9									
06	11449 R	11449	-0-	-0-	-0-	600	1	10838	2	N	10					80
						11	9									
07	14378 R	14378	-0-	-0-	-0-	610	1	13732	2	N	33					113
						36	9									
08	11437 R	11437	-0-	-0-	-0-	520	1	10887	2	N	27					140
						30	9									
09	12288 R	12288	-0-	-0-	-0-	630	1	11634	2	N	22					162
						24	9									
10	14384 #	11934	-0-	-2450	-0-	651	1	11260	2	N	21	155	1			28
						23	9									
11	13920 #	11083	-0-	-2837	-0-	630	1	10416	2	N	34					62
						37	9									
12	14384 #	9836	-0-	-4548	-0-	651	1	9163	2	N	20					82
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 90,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	969	1	1553	3	N	55					164
						61	9									
02	3192 X	2657	-0-	-535	-0-	875	1	1673	3	N	99	171	1			92
						109	9									
03	6045 X	2913	-0-	-3132	-0-	969	1	1804	3	N	127					219
						140	9									
04	5850 X	3239	-0-	-2611	-0-	938	1	2191	3	N	100	175	1			144
						110	9									
05	6045 X	3239	-0-	-2806	-0-	969	1	2165	3	N	95					239
						105	9									
06	2850 X	2457	-0-	-393	-0-	938	1	1414	3	N	95	152	1			182
						105	9									
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	969	1	2598	3	N	152					334
						167	9									
08	3348 X	2476	-0-	-872	-0-	969	1	1430	3	N	70	187	1			217
						77	9									
09	3240 X	1809	-0-	-1431	-0-	938	1	820	3	N	46	178	1			85
						51	9									
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	969	1	3083	3	N	85					170
						94	9									
*11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	938	1	2898	3	N	184	190	1			164
						202	9									
12	3720 X	2212	-0-	-1508	-0-	969	1	1142	3	N	92	161	1			95
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 35,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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 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-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	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-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BROWN & BORELLI, INC. 097498
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

01	4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					10
02	6020 #	2075	-0-	-3945	-0-	2075	2			N	-0-					10
03	6665 #	180	-0-	-6485	-0-	180	2			N	-0-					10
04	4620 #	3598	-0-	-1022	-0-	3598	2			N	-0-					10
05	4929 #	4605	-0-	-324	-0-	4603	2	2	9	N	2	2	8			10
06	4770 #	182	-0-	-4588	-0-	182	2			N	-0-					10
07	6242 R	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					10
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	N	-0-					10
09	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					10
10	6231 #	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					10
11	6030 X	2575	-0-	-3455	-0-	2575	2			N	-0-					10
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLISS, W. (YEGUA A) //CONT.// 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	10966	-0-	10966	16909	10966	2			N	-0-					-0-
02	0	2559	-0-	2559	19468	2559	2			N	-0-					-0-
03	8424	1526	-0-	-6898	12570	1526	2			N	-0-					-0-
04	19440	1958	-0-	-17482	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	20088	2664	-0-	-17424	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	19440	329	-0-	-19111	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	20088	453	-0-	-19635	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	20088	1538	-0-	-18550	-0-	270	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	19440	152	-0-	-19288	-0-	70	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450 X	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

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

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

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-

BLOCK 23L (LH-13) //CONT.// 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

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

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

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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-

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-

BLOCK 369-L (5300) //CONT.// 09572 600 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 -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

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-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097

KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-124	-0-	99	1	1420	2	Y	-0-					31
02	1484	X	851	-0-	-633	-0-	57	1	790	2	Y	4					35
							4	9									
03	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	32	1	463	2	Y	1					36
							1	9									
04	1560	X	413	-0-	-1147	-0-	23	1	390	2	Y	-0-	30	1			6
05	1612	X	385	-0-	-1227	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					6
06	1470	X	501	-0-	-969	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					6
07	930	X	107	-0-	-823	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					6
08	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		54	-0-	54	54	4	1	50	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		237	-0-	237	291	15	1	222	2	Y	-0-					6
11	1006	N	715	-0-	-291	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					6
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-562	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					3
02	308	X	14	-0-	-294	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					3
03	341	X	46	-0-	-295	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
04	240	X	19	-0-	-221	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
05	124	X	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					3
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					3
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					3
11	72	N	36	-0-	-36	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					3
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6491	-0-	-1538	-0-	423	1	6068	2	Y	-0-					23
02	7672	X	6470	-0-	-1202	-0-	435	1	6021	2	Y	13					36
							14	9									
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	556	1	8037	2	Y	1					37
							1	9									
04	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	448	1	7582	2	Y	-0-	30	1			7
05	7874	X	2233	-0-	-5641	-0-	135	1	2098	2	Y	-0-					7
06	8310	X	8038	-0-	-272	-0-	402	1	7636	2	Y	-0-					7
07	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	445	1	7277	2	Y	-0-					7
08	8587	X	6607	-0-	-1980	-0-	456	1	6151	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	444	1	5349	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3568	-0-	3568	9361	224	1	3344	2	Y	-0-					7
11	13592	X	4231	-0-	-9361	-0-	293	1	3938	2	Y	-0-					7
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	364	1	4513	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 72,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	5425	X	2734	-0-	-2691	-0-	178	1	2556	2	Y	-0-					28
02	4900	X	3519	-0-	-1381	-0-	235	1	3259	2	Y	23					51
							25	9									
03	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	289	1	4180	2	Y	-0-					51
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	242	1	4099	2	Y	-0-	30	1			21
05	4278	X	1412	-0-	-2866	-0-	85	1	1327	2	Y	-0-					21
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	256	1	4868	2	Y	-0-					21
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	294	1	4806	2	Y	-0-					21
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	346	1	4664	2	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		4495	-0-	4495	4495	344	1	4151	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		2691	-0-	2691	7186	169	1	2522	2	Y	-0-					21
11	11281	X	4095	-0-	-7186	-0-	284	1	3811	2	Y	-0-					21
*12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	345	1	4283	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 47,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					28
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					28
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					28
04	450	X	168	-0-	-282	-0-	9	1	157	2	Y	2	30	1			-0-
							2	9									
05	465	X	163	-0-	-302	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	371	-0-	-79	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		96	-0-	96	183	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	164	1	2353	2	Y	-0-					59
02	2016	X	1534	-0-	-482	-0-	103	1	1425	2	Y	5					64
							6	9									
03	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	128	1	1852	2	Y	-0-					64
04	2430	X	1918	-0-	-512	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-	30	1			34
05	2511	X	358	-0-	-2153	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					34
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	117	1	2218	2	Y	-0-					34
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	114	1	1873	2	Y	-0-					34
08	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	132	1	1787	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	154	1	1862	2	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		1488	-0-	1488	3504	93	1	1395	2	Y	-0-					34
11	5379	X	1875	-0-	-3504	-0-	130	1	1745	2	Y	-0-					34
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	589 N	248	-0-	-341	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					89
02	448 N	217	-0-	-231	-0-	15	1	201	2	Y	1					90
						1	9									
03	465 N	132	-0-	-333	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					90
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	30	1			60
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					60
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					60
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					60
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					60
09	DLQ G-10	179	-0-	179	179	14	1	165	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10	130	-0-	130	309	8	1	122	2	Y	-0-					60
11	464 N	155	-0-	-309	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					60
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7732 - 7737

01	48473	31041	-0-	-17432	-0-	30766	3	275	9	N	250	356	1			139
02	45404	28848	-0-	-16556	-0-	28613	3	235	9	N	214	183	1			170
03	51339	32474	-0-	-18865	-0-	32242	3	232	9	N	211	189	1			192
04	49324	31247	-0-	-18077	-0-	31050	3	197	9	N	179	192	1			179
05	51353	32481	-0-	-18872	-0-	32290	3	191	9	N	174	188	1			165
06	50138	31654	-0-	-18484	-0-	31453	3	201	9	N	183	191	1			157
07	51035	32322	-0-	-18713	-0-	32139	3	183	9	N	166	174	1			149
08	46185	29897	-0-	-16288	-0-	29765	3	132	9	N	120	191	1			78
09	26606	19888	-0-	-6718	-0-	19818	3	70	9	N	64					142
10	13609	14075	-0-	466	466	14047	3	28	9	N	25					167
11	14541	4198	-0-	-10343	-0-	4175	3	23	9	N	21	18	8			170
12	13609	-0-	-0-	-13609	-0-					N	8	140	1			38

TOTAL GAS PROD: 288,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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, L.L.C. //CONT.// 147699
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	15546 X	14739	-0-	-807	-0-	310 565	1 9	13864	2	N	514	545	1			164
02	13314 X	13169	-0-	-145	-0-	280 504	1 9	12385	2	N	458	550	1			72
03	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	310 515	1 9	13558	2	N	468	374	1			166
04	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	300 505	1 9	12738	2	N	459	367	1			258
05	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	310 493	1 9	13088	2	N	448	555	1			151
06	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	300 484	1 9	12258	2	N	440	374	1			217
07	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	310 515	1 9	12553	2	N	468	367	1			318
08	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	310 504	1 9	12512	2	N	458	559	1			217
09	12840 X	12557	-0-	-283	-0-	300 493	1 9	11764	2	N	448	544	1			121
10	13268 X	12730	-0-	-538	-0-	310 524	1 9	11896	2	N	476	372	1			225
11	12840 X	12259	-0-	-581	-0-	300 470	1 9	11489	2	N	427	549	1			103
12	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	310 485	1 9	11695	2	N	441	371	1			173

TOTAL GAS PROD: 159,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	132	1	824	3	N	104	184	1			130
							114	9									
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	80	1	482	3	N	56	8	1			178
							62	9									
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	103	1	560	3	N	97	192	1			83
							89	4	107	9							
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	128	1	607	3	N	100					183
							110	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	124	1	700	3	N	60	188	1	1	6	54
							6	4	66	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	126	1	678	3	N	92					146
							101	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	137	1	698	3	N	101	182	1			65
							111	9									
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	141	1	660	3	N	68					133
							75	9									
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	121	1	623	3	N	67					200
							5	4	74	9							
10	961	N	874	-0-	-87	-0-	124	1	639	3	N	101	189	1			112
							111	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	690	3	N	98					210
							108	9									
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	135	1	622	3	N	36	186	1			60
							4	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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 (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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

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-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

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	165	-0-	165	165	165	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) //CONT.// 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6457	-0-	6457	7121	6457	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7184	-0-	7184	14305	7184	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14305					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2170 N	1266	-0-	-904	-0-	140	1	1126	2	N	-0-			64
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	270	1	2007	2	N	11			75
						12	9							
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	50	1	221	2	N	-0-			75
04	1230 N	73	-0-	-1157	-0-	73	2			N	-0-			75
05	2170 N	949	-0-	-1221	-0-	310	1	637	2	N	2			77
						2	9							
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	346	2	N	-0-			77
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	310	1	832	2	N	-0-			77
08	961 N	666	-0-	-295	-0-	140	1	526	2	N	-0-			77
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	-0-			77
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	310	1	1254	2	N	2			79
						2	9							
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	N	-0-			79
12	1581 N	799	-0-	-782	-0-	180	1	619	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 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 02/23/2013 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	930	N	922	-0-	-8	-0-	46	1	876	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	3	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	908	-0-	-592	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (2700) 10509 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN 'B' WELL #: 4 RRCID -> 284724 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

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

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	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-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	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-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-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-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

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

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

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-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BONUS, S.E. (7100) //CONT.// 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	294	1	1616	3	Y	10					34
							11	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	181	1	1457	3	Y	20	39	1			15
							22	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	103	1	907	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
04	1500	N	9	-0-	-1491	-0-	3	3	6	9	Y	5	4	1			21
05	1550	N	799	-0-	-751	-0-	35	1	753	3	Y	10	5	1			26
							11	9									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	101	1	2515	3	Y	116	26	1	3	8	113
							128	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2176	3	36	9	Y	33	134	1	1	6	11
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	223	1	1870	3	Y	37	27	1			21
							41	9									
09	2400	N	1676	-0-	-724	-0-	113	1	1537	3	Y	24	23	1			22
							26	9									
10	2201	N	1457	-0-	-744	-0-	71	1	1316	3	Y	64	60	1			26
							70	9									
11	2070	N	1116	-0-	-954	-0-	1106	3	10	9	Y	9	9	1			26
12	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	47	1	1256	3	Y	15	10	1			31
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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

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-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

01	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	3	Y	-0-				-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-				-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	3	Y	-0-				-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	3	Y	-0-				-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
08	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1282	-0-	-92	-0-	64	1	1218	3	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	18	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	761	-0-	-469	-0-	38	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	523	-0-	-841	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	372	-0-	-648	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	713 N	634	-0-	-79	-0-	32	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	10	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	353	-0-	-360	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

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

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-73	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	3	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	15	4	8			76
							17	9									
*02	168	N	139	-0-	-29	-0-	11	1	85	3	N	39	1	8			114
							43	9									
*03	186	N	50	-0-	-136	-0-	5	1	45	3	N	-0-	1	1			113
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					113
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	759	1	4172	3	N	22	10	8			104
							24	9									
02	5852	X	5199	-0-	-653	-0-	571	1	4616	3	N	11	6	8			109
							12	9									
03	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	587	1	5151	3	N	124	73	1	6	8	154
							136	9									
04	6270	X	3617	-0-	-2653	-0-	3565	3	52	9	N	47	69	1			132
05	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	257	1	5516	3	N	67	38	1			161
							74	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	221	1	5501	3	N	65	75	1	5	8	146
							72	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5938	3	96	9	N	87	81	1			152
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	64	83	1			133
							70	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	403	1	5514	3	N	86	79	1			140
							95	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	310	1	5723	3	N	185	65	1			260
							204	9									
11	5550	X	4553	-0-	-997	-0-	4513	3	40	9	N	36	35	1			261
12	5735	X	4380	-0-	-1355	-0-	157	1	4182	3	N	37	37	1			261
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 65,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	88	1	488	3	N	-0-					48
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	N	-0-					48
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	10	8	1			50
							11	9									
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	409	3	7	9	N	6	8	1			48
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	9	4	1			53
							10	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	633	3	N	8	9	1	3	8	49
							9	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9	9	1			49
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	587	3	N	6	7	1			48
							7	9									
09	660	N	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	3	N	-0-					48
10	651	N	80	-0-	-571	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			48
							1	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					48
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	56					104

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	344	3	N	7	32	1			67
							8	9									
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	123	1	991	3	N	130	5	8			192
							143	9									
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	70	1	616	3	N	13	9	1	4	8	192
							14	9									
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	266	3	6	9	N	5	7	1			190
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	28	1	611	3	N	10	4	1			196
							11	9									
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	12	1	282	3	N	6	5	1	6	8	191
							7	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5	5	1			191
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	4	5	1			190
							4	9									
09	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	3	N	-0-	3	1			187
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	N	14	10	1			191
							15	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	3	10	9	N	9	7	1			193
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	N	5	6	1			192
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	354	1	1942	3	N	19	21	1			153
						21	9									
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1595	3	N	132	9	8			276
						145	9									
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2101	3	N	51	217	1	9	8	101
						56	9									
04	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	1941	3	29	9	N	26	33	1			94
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	113	1	2410	3	N	32	17	1			109
						35	9									
06	2280 N	1766	-0-	-514	-0-	67	1	1674	3	N	23	26	1	7	8	99
						25	9									
07	2046 N	458	-0-	-1588	-0-	439	3	19	9	N	17	11	1			105
08	2356 N	318	-0-	-2038	-0-	34	1	281	3	N	3	6	1			102
						3	9									
09	1770 N	1734	-0-	-36	-0-	111	1	1504	3	N	108	20	1			190
						119	9									
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1884	3	N	66	20	1			236
						73	9									
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1649	3	58	9	N	53	12	1			277
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	3	N	112	15	1			374
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	97	1	532	3	Y	34	3	8			91
							37	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	Y	138	2	8			227
							152	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	597	3	Y	30	199	1	2	8	56
							33	9									
04	630	N	306	-0-	-324	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1			55
05	682	N	429	-0-	-253	-0-	19	1	404	3	Y	5	3	1			57
							6	9									
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	22	1	539	3	Y	6	7	1	3	8	53
							7	9									
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	255	3	4	9	Y	4	4	1			53
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	833	3	Y	9	10	1			52
							10	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	Y	12	10	1			54
							13	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			54
							7	9									
11	900	N	462	-0-	-438	-0-	458	3	4	9	Y	4	3	1			55
12	837	N	422	-0-	-415	-0-	15	1	404	3	Y	3	3	1			55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-33	-0-	92	1	510	3	Y	43	5	8			116
							47	9									
02	1260	N	545	-0-	-715	-0-	54	1	434	3	Y	52	3	8			165
							57	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	68	1	601	3	Y	23	9	1	3	8	176
							25	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1081	3	149	9	Y	135	206	1			105
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	24	1	513	3	Y	42	4	1			143
							46	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	48	11	1	28	8	152
							53	9									
07	1271	N	859	-0-	-412	-0-	759	3	100	9	Y	91	11	1			232
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	86	1	719	3	Y	35	186	1			81
							39	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	109	1	1481	3	Y	34	20	1			95
							37	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	116	1	2136	3	Y	164	23	1			236
							180	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	Y	8	10	1			234
12	1085	N	565	-0-	-520	-0-	21	1	538	3	Y	5	7	1			232
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	422	1	2319	3	Y	104	191	1	2	8	141
							114	9									
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	279	1	2254	3	Y	206	191	1	1	8	155
							227	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	266	1	2337	3	Y	257	212	1	2	8	198
							283	9									
04	2760	N	2247	-0-	-513	-0-	2085	3	162	9	Y	147	230	1			115
05	3069	N	2836	-0-	-233	-0-	120	1	2583	3	Y	121	18	1			218
							133	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	41	111	1	2784	3	Y	133	228	1	7	8	116
							146	9									
07	2995	N	2954	-0-	-41	-0-	2822	3	132	9	Y	120	39	1			197
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	298	1	2499	3	Y	149	208	1			138
							164	9									
09	2700	X	2670	-0-	-30	-0-	173	1	2358	3	Y	126	34	1			230
							139	9									
10	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	127	1	2349	3	Y	112	213	1			129
							123	9									
11	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2111	3	79	9	Y	72	16	1			185
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	86	1	2282	3	Y	201	209	1			177
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3330	-0-	-638	-0-	491	1	2699	3	Y	127	191	1	26	8	167
							140	9									
02	3584	X	3058	-0-	-526	-0-	323	1	2613	3	Y	111	15	8			263
							122	9									
03	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	321	1	2815	3	Y	150	227	1	15	8	171
							165	9									
04	3780	X	3036	-0-	-744	-0-	2880	3	156	9	Y	142	50	1			263
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	157	1	3375	3	Y	123	213	1			173
							135	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	130	1	3238	3	Y	91	45	1	9	8	210
							100	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3628	3	110	9	Y	100	50	1			260
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	423	1	3550	3	Y	93	240	1			113
							102	9									
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	231	1	3139	3	Y	195	45	1			263
							215	9									
10	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	176	1	3250	3	Y	106	226	1			143
							117	9									
11	3540	X	2669	-0-	-871	-0-	2556	3	113	9	Y	103	20	1			226
12	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	116	1	3088	3	Y	107	25	1			308
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 40,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	Y	20	13	8			101
							22	9									
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	64	1	519	3	Y	80	5	8			176
							88	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	102	1	892	3	Y	76	168	1	5	8	79
							84	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	599	3	14	9	Y	13	12	1			80
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	49	9	1			120
							54	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1652	3	Y	45	21	1	41	8	103
							50	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	3	44	9	Y	40	23	1			120
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	216	1	1807	3	Y	30	25	1			125
							33	9									
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	109	1	1479	3	Y	46	21	1			150
							51	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1701	3	Y	76	19	1			207
							84	9									
11	1710	N	743	-0-	-967	-0-	736	3	7	9	Y	6	8	1			205
12	1705	N	931	-0-	-774	-0-	33	1	869	3	Y	26	8	1			223
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	3	Y	-0-					69
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					69
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	65	1	567	3	Y	10	8	1			71
							11	9									
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	303	3	17	9	Y	15	6	1			80
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	10	5	1			85
							11	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	7	9	1	2	8	81
							8	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	9	1			82
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	71	1	591	3	Y	6	8	1			80
							7	9									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	42	1	577	3	Y	9	8	1			81
							10	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	577	3	Y	8	7	1			82
							9	9									
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	533	3	4	9	Y	4	4	1			82
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	5	5	1			82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2258	-0-	-718	-0-	334	1	1840	3	Y	76	182	1	54	8	120
							84	9									
02	2688	X	2642	-0-	-46	-0-	268	1	2158	3	Y	196	183	1	18	8	115
							216	9									
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	284	1	2494	3	Y	114	35	1	18	8	176
							125	9									
04	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	1523	3	132	9	Y	120	217	1			79
05	3007	X	937	-0-	-2070	-0-	38	1	822	3	Y	70	7	1			142
							77	9									
06	2820	N	332	-0-	-2488	-0-	11	1	268	3	Y	48	7	1	14	8	169
							53	9									
07	1705	N	159	-0-	-1546	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			168
08	930	N	184	-0-	-746	-0-	11	1	89	3	Y	76	183	1			61
							84	9									
09	330	N	61	-0-	-269	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			61
							1	9									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	73	3	Y	43	1	1			103
							47	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	53	3	61	9	Y	55					158
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	804	3	Y	52	4	1			206
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	579	-0-	-1436	-0-	77	1	425	3	Y	70	58	8			128
							77	9									
02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	61	1	491	3	Y	90	92	1	39	8	87
							99	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	848	3	Y	40	11	1	40	8	76
							44	9									
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	419	3	1	9	Y	1	9	1			68
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	30	1	641	3	Y	-0-	4	1			64
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	32	1	793	3	Y	5	10	1			59
							6	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	3	10	9	Y	9	55	1			13
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	Y	32	16	1			29
							35	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	889	3	Y	14	13	1			30
							15	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	3	Y	60	57	1			33
							66	9									
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1019	3	9	9	Y	8	7	1			34
12	992	N	680	-0-	-312	-0-	24	1	645	3	Y	10	7	1			37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	479	3	Y	25					147
							28	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					147
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	40	1	348	3	Y	6	5	1			148
							7	9									
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	241	3	85	9	Y	77	169	1			56
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	332	3	Y	21	2	1			75
							23	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	8	5	1	2	8	76
							9	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	413	3	29	9	Y	26	6	1			96
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	126	6	1			216
							139	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	26	5	1			237
							29	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	5	4	1			238
							6	9									
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	342	3	3	9	Y	3	3	1			238
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	374	3	Y	3	3	1			238
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	127	1	696	3	Y	30	31	1			77
							33	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1206	3	Y	44	61	1	15	8	45
							48	9									
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	135	1	1184	3	Y	26	16	1	15	8	40
							29	9									
04	840	N	138	-0-	-702	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1			40
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	60	1	1291	3	Y	18	8	1			50
							20	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	100	16	1	8	8	126
							110	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	47	1			82
08	1364	N	628	-0-	-736	-0-	64	1	539	3	Y	23	7	1			98
							25	9									
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	89	1	1209	3	Y	19	16	1			101
							21	9									
10	310	N	171	-0-	-139	-0-	6	1	112	3	Y	48	104	1			45
							53	9									
11	600	N	433	-0-	-167	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			45
12	1364	N	535	-0-	-829	-0-	19	1	507	3	Y	8	4	1			49
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-2	-0-	12	1	214	3	Y	18	24	1			10
							20	9									
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	3	1	209	3	Y	10					20
							11	9									
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	19	1	190	3	Y	5	10	1			15
							6	9									
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	8	1	154	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	161	3	52	9	Y	47	33	1			22
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	168	3	31	9	Y	28					50
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	156	3	35	9	Y	32	37	1			45
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	3	7	9	Y	6	24	1			27
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	197	3	10	9	Y	9	15	1			21
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	150	3	13	9	Y	12	26	1			7
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					7
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3410 X	1859	-0-	-1551	-0-	264	1	1448	3	Y	134	104	8			221
						147	9									
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	374	1	3020	3	Y	258	191	1	63	8	225
						284	9									
03	3472 X	3462	-0-	-10	-0-	337	1	2964	3	Y	146	43	1	64	8	264
						161	9									
04	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	2788	3	160	9	Y	145	240	1			169
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	155	1	3329	3	Y	111	23	1			257
						122	9									
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	126	1	3134	3	Y	206	234	1	34	8	195
						227	9									
07	3472 X	2980	-0-	-492	-0-	2903	3	77	9	Y	70	41	1			224
08	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	351	1	2946	3	Y	148	220	1			152
						163	9									
09	3480 X	3204	-0-	-276	-0-	211	1	2870	3	Y	112	41	1			223
						123	9									
10	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	172	1	3175	3	Y	170	223	1			170
						187	9									
11	3480 X	2849	-0-	-631	-0-	2781	3	68	9	Y	62	21	1			211
12	3472 X	3307	-0-	-165	-0-	119	1	3155	3	Y	30	25	1			216
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

01	4433 X	882	-0-	-3551	-0-	37	1	703	3	Y	129	271	1			80
						142	9									
02	4004 X	1457	-0-	-2547	-0-	18	1	1259	3	Y	164					244
						180	9									
03	4433 X	1101	-0-	-3332	-0-	89	1	932	3	Y	73	145	1			172
						80	9									
04	3840 X	925	-0-	-2915	-0-	45	1	870	3	Y	9	107	1			74
						10	9									
05	1612 X	916	-0-	-696	-0-	859	3	57	9	Y	52	80	1			46
06	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2329	3	62	9	Y	56					102
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2319	3	54	9	Y	49	70	1			81
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2835	3	70	9	Y	64	71	1			74
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2722	3	132	9	Y	120	83	1			111
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2601	3	213	9	Y	194	253	1			52
11	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2626	3	80	9	Y	73					125
12	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	1779	3	69	9	Y	63	87	1			101

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	250	1	4736	3	Y	36	65	1			17
							40	9									
02	4284	X	3103	-0-	-1181	-0-	44	1	3036	3	Y	21					38
							23	9									
03	4867	X	3854	-0-	-1013	-0-	336	1	3507	3	Y	10	23	1			25
							11	9									
04	4860	X	2244	-0-	-2616	-0-	106	1	2038	3	Y	91	69	1			47
							100	9									
05	5022	X	3021	-0-	-2001	-0-	2958	3	63	9	Y	57	66	1			38
06	4860	X	2699	-0-	-2161	-0-	2607	3	92	9	Y	84					122
07	3844	X	2270	-0-	-1574	-0-	2213	3	57	9	Y	52	80	1			94
08	3844	X	2626	-0-	-1218	-0-	2556	3	70	9	Y	64	77	1			81
09	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2759	3	132	9	Y	120	86	1			115
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2821	3	220	9	Y	200	262	1			53
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2955	3	81	9	Y	74					127
12	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2729	3	70	9	Y	64	87	1			104

TOTAL GAS PROD: 36,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
02	14B2 EXT		36	-0-	36	36	1	3	35	9	N	32					123
03	T. A.		19	-0-	19	55	2	1	17	3	N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					123
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					123
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	1	1	1			123
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	4	3	1			124
							4	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	14	1	1			137
							15	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					137
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280132 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					165
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					165
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9	N	21	6	1			180
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	3	1			177
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-	152	1			25
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	12	7	1			30
							13	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-	6	1			24
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-	1	1			23
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	46	2	N	2	2	1			23
							2	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	47	2	N	3	2	1			24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

01	403	N	338	-0-	-65	-0-	13	1	325	2	N	-0-					38
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					38
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-					38
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	-0-					38
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	2	N	-0-					38
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	2	N	-0-					38
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	2	N	-0-					38
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	2	N	-0-					38
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	2	N	-0-					38
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	N	-0-					38
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					38
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	2	N	41	10	1			384
							45	9									
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	N	40	10	1			414
							44	9									
03	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	139	1	3146	2	N	89	397	1			106
							98	9									
04	3600	X	2917	-0-	-683	-0-	129	1	2786	2	N	2	3	1			105
							2	9									
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	193	1	3939	2	N	87	19	1			173
							96	9									
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	186	1	3806	2	N	180	35	1			318
							198	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	176	1	3671	2	N	10	57	1			271
							11	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	159	1	3623	2	N	5	10	1			266
							6	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	173	1	3938	2	N	66	207	1			125
							73	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	178	1	3907	2	N	61	15	1			171
							67	9									
11	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	154	1	3123	2	N	76	38	1			209
							84	9									
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	195	1	3929	2	N	59	15	1			253
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 42,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	2950	X	2632	-0-	-318	-0-	99	1	2448	2	N	77	20	1			132
							85	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	92	1	2231	2	N	72	20	1			184
							79	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	164	1	3702	2	N	78	218	1			44
							86	9									
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	N	59	16	1			87
							65	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2939	2	N	48	13	1			122
							53	9									
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	222	1	4552	2	N	57	12	1			167
							63	9									
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	8	3	1			172
							9	9									
08	2015	X	1872	-0-	-143	-0-	78	1	1771	2	N	21	4	1			189
							23	9									
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4231	2	N	87	216	1			60
							96	9									
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3615	2	N	84	20	1			124
							92	9									
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	196	1	3971	2	N	69	38	1			155
							76	9									
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	214	1	4316	2	N	97	195	1			57
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 40,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	7750	X	7267	-0-	-483	-0-	281	1	6951	2	N	32	8	1			200
							35	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	340	1	8277	2	N	36	184	1			52
							40	9									
03	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	278	1	6263	2	N	5	5	1			52
							6	9									
04	7500	X	1208	-0-	-6292	-0-	53	1	1144	2	N	10	3	1			59
							11	9									
05	7750	X	144	-0-	-7606	-0-	7	1	137	2	N	-0-					59
06	7500	X	116	-0-	-7384	-0-	5	1	111	2	N	-0-					59
07	7750	X	3795	-0-	-3955	-0-	173	1	3615	2	N	6	3	1			62
							7	9									
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	430	1	9808	2	N	60	8	1			114
							66	9									
09	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	432	1	9853	2	N	68	30	1			152
							75	9									
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	378	1	8318	2	N	44	12	1			184
							48	9									
11	7500	X	3054	-0-	-4446	-0-	143	1	2908	2	N	3	7	1			180
							3	9									
12	7750	X	7644	-0-	-106	-0-	360	1	7241	2	N	39	183	1			36
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 67,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	3379	X	2370	-0-	-1009	-0-	89	1	2205	2	N	69	201	1			64
							76	9									
02	3052	X	2614	-0-	-438	-0-	100	1	2448	2	N	60	17	1			107
							66	9									
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	128	1	2899	2	N	65	32	1			140
							72	9									
04	3150	X	2299	-0-	-851	-0-	99	1	2128	2	N	65	17	1			188
							72	9									
05	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	114	1	2334	2	N	51	14	1			225
							56	9									
06	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	108	1	2205	2	N	37	195	1			67
							41	9									
07	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	122	1	2545	2	N	20	15	1			72
							22	9									
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	105	1	2394	2	N	127	11	1			188
							140	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	2	N	67	211	1			44
							74	9									
10	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	99	1	2171	2	N	53	14	1			83
							58	9									
11	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	104	1	2115	2	N	69	34	1			118
							76	9									
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	105	1	2119	2	N	64	16	1			166
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 30,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 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	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	169	2	N	2	1	1			122
							2	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	9	1	1			130
							10	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-					130
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-					130
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	8	1	167	2	N	-0-					130
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	9	1	180	2	N	-0-					130
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					130
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-					130
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	N	-0-					130
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					130
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	N	-0-	15	1			115
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	71	1	1741	2	N	1					88
							1	9									
02	2324	N	2054	-0-	-270	-0-	81	1	1972	2	N	1					89
							1	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	107	1	2406	2	N	59	23	1			125
							65	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	N	68	17	1			176
							75	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	109	1	2221	2	N	63	19	1			220
							69	9									
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	110	1	2252	2	N	241	226	1			235
							265	9									
07	2418	N	1861	-0-	-557	-0-	84	1	1759	2	N	16	33	1			218
							18	9									
08	2387	N	1932	-0-	-455	-0-	78	1	1781	2	N	66	182	1			102
							73	9									
09	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	106	1	2409	2	N	73	38	1			137
							80	9									
10	3100	N	3489	-0-	389	389	148	1	3245	2	N	87	18	1			206
							96	9									
11	3000	N	3455	-0-	455	844	159	1	3233	2	N	57	32	1			231
							63	9									
*12	3100	N	3118	-0-	18	862	144	1	2899	2	N	68	194	1			105
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 30,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	44	11	1			93
							48	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	77	1	1883	2	N	33	11	1			115
							36	9									
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	83	1	1861	2	N	38	19	1			134
							42	9									
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	85	1	1830	2	N	21	6	1			149
							23	9									
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	114	1	2332	2	N	34	8	1			175
							37	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	N	19	5	1			189
							21	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2032	2	N	64	185	1			68
							70	9									
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2201	2	N	22	5	1			85
							24	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	N	23	12	1			96
							25	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	88	1	1931	2	N	32	7	1			121
							35	9									
11	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	89	1	1804	2	N	28	15	1			134
							31	9									
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	N	27	7	1			154
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	Y	118	123	1			69
							130	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	192	1	2001	2	Y	104					173
							114	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2091	2	Y	112	234	1			51
							123	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	175	1	2058	2	Y	110					161
							121	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	214	1	2085	2	Y	97	125	1			133
							107	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	198	1	2031	2	Y	104	116	1			121
							114	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	172	1	2533	2	Y	2	38	1			85
							2	9									
08	3100	N	3155	-0-	55	55	181	1	2847	2	Y	115	156	1			44
							127	9									
09	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2465	153	1	2231	2	Y	24	59	1			9
							26	9									
10	DLQ G-10		2957	-0-	2957	5422	181	1	2722	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
11	8988	X	3566	-0-	-5422	-0-	204	1	3304	2	Y	53	48	1			17
							58	9									
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	210	1	3429	2	Y	52	49	1			20
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	Y	39	41	1			23
							43	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	35					58
							39	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	811	2	Y	37	78	1			17
							41	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	Y	37					54
							41	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	825	2	Y	32	42	1			44
							35	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	805	2	Y	32	37	1			39
							35	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1091	2	Y	37	23	1			53
							41	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	67	94	1			26
							74	9									
09	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	75	1	1084	2	Y	27	46	1			7
							30	9									
10	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2289	66	1	993	2	Y	37	35	1			9
							41	9									
11	2600	N	1172	-0-	-1428	861	66	1	1060	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
*12	2011	N	1150	-0-	-861	-0-	64	1	1040	2	Y	42	39	1			16
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	5068	-0-	1968	1968	299	1	4419	2	Y	318	105	1			213
						350	9									
08	3100 N	10429	-0-	7329	9297	587	1	9209	2	Y	575	634	1			154
						633	9									
09	DLQ G-10	8957	-0-	8957	18254	538	1	7840	2	Y	526	608	1			72
						579	9									
10	DLQ G-10	8478	-0-	8478	26732	494	1	7445	2	Y	490	463	1			99
						539	9									
11	34646 X	7914	-0-	-26732	-0-	429	1	6945	2	Y	491	455	1			135
						540	9									
*12	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	459	1	7503	2	Y	499	466	1			168
						549	9									

TOTAL GAS PROD: 51,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	83	1	893	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	924 N	845	-0-	-79	-0-	74	1	767	2	Y	4					6
						4	9									
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	856	2	Y	4	8	1			2
						4	9									
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	934	2	Y	4					6
						4	9									
05	930 N	823	-0-	-107	-0-	76	1	744	2	Y	3	4	1			5
						3	9									
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	73	1	744	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-					4
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	944	-0-	944	944	61	1	883	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	985	-0-	985	1929	61	1	924	2	Y	-0-					4
11	2600 N	1223	-0-	-1377	552	71	1	1152	2	Y	-0-					4
*12	1706 N	1154	-0-	-552	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	353	1	8734	2	N	118	31	1			167
							130	9									
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	337	1	8203	2	N	121	31	1			257
							133	9									
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	363	1	8188	2	N	115	238	1			134
							127	9									
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	399	1	8583	2	N	118	31	1			221
							130	9									
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	440	1	8976	2	N	94	207	1			108
							103	9									
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	387	1	7930	2	N	73	17	1			164
							80	9									
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	401	1	8358	2	N	3	11	1			156
							3	9									
08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	314	1	7151	2	N	117	12	1			261
							129	9									
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	328	1	7471	2	N	87	219	1			129
							96	9									
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	353	1	7747	2	N	99	24	1			204
							109	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	338	1	6866	2	N	86	46	1			244
							95	9									
*12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	357	1	7196	2	N	88	213	1			119
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 101,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	1					2
						1	9									
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1					1
						1	9									
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					2
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	23	-0-	23	42	1	1	22	2	Y	-0-					2
11	53 N	11	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837 N	185	-0-	-652	-0-	183	2	2	9	N	2	182	1			74
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	436	2	3	9	N	3					77
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					82
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4					86
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					93
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	365	2	2	9	N	2					95
07	589 N	405	-0-	-184	-0-	397	2	8	9	N	7					102
08	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					102
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	N	9					111
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	N	7					118
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					123
12	527 N	172	-0-	-355	-0-	170	2	2	9	N	2					125

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	18					29
							20	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	19	39	1			9
							21	9									
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	19	1	224	2	Y	12					21
							13	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	23	1	241	2	Y	17	19	1			20
							19	9									
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	209	2	Y	2	2	1			20
							2	9									
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	6	1	103	2	Y	4	6	1			18
							4	9									
09	DLQ G-10		96	-0-	96	96	6	1	88	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	DLQ G-10		88	-0-	88	184	5	1	80	2	Y	3	2	1			19
							3	9									
11	323	N	139	-0-	-184	-0-	8	1	128	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	3	3	1			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	536	2	N	7	3	1			168
							8	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	10	3	1			175
							11	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	24	10	1			189
							26	9									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	257	2	N	10	178	1			21
							11	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	14	4	1			31
							15	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	13	3	1			41
							14	9									
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	8	1	166	2	N	11	2	1			50
							12	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	17	3	1			64
							19	9									
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	8	1	194	2	N	1	1	1			64
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	10	3	1			71
							11	9									
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	8	1	158	2	N	-0-	1	1			70
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	18	4	1			84
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3178	-0-	-97	-0-	123	1	3043	2	N	11	7	1			119
							12	9									
02	2800	X	2708	-0-	-92	-0-	106	1	2574	2	N	25	7	1			137
							28	9									
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	134	1	3014	2	N	22	11	1			148
							24	9									
04	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	124	1	2670	2	N	18	5	1			161
							20	9									
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	180	1	3676	2	N	30	7	1			184
							33	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	N	12	3	1			193
							13	9									
07	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	119	1	2473	2	N	182	182	1			193
							200	9									
08	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	103	1	2344	2	N	7	72	1			128
							8	9									
09	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	105	1	2406	2	N	15	12	1			131
							17	9									
10	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	111	1	2430	2	N	20	8	1			143
							22	9									
11	3000	X	2178	-0-	-822	-0-	102	1	2076	2	N	-0-	8	1			135
12	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	124	1	2491	2	N	10	4	1			141
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8127	-0-	-1948	-0-	307	1	7581	2	N	217	244	1			140
							239	9									
02	9100	X	9069	-0-	-31	-0-	350	1	8514	2	N	186	57	1			269
							205	9									
03	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	429	1	9677	2	N	171	276	1			164
							188	9									
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	421	1	9056	2	N	217	225	1			156
							239	9									
05	10044	X	9444	-0-	-600	-0-	431	1	8801	2	N	193	229	1			120
							212	9									
06	9960	X	8880	-0-	-1080	-0-	407	1	8328	2	N	132	32	1			220
							145	9									
07	10292	X	9915	-0-	-377	-0-	443	1	9249	2	N	203	212	1			211
							223	9									
08	10292	X	8476	-0-	-1816	-0-	352	1	8028	2	N	87	29	1			269
							96	9									
09	9720	X	9131	-0-	-589	-0-	377	1	8599	2	N	141	282	1			128
							155	9									
10	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	384	1	8439	2	N	187	225	1			90
							206	9									
11	9600	X	7750	-0-	-1850	-0-	353	1	7178	2	N	199	90	1			199
							219	9									
12	9920	X	8841	-0-	-1079	-0-	408	1	8204	2	N	208	228	1			179
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 108,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7834	-0-	-2396	-0-	302	1	7469	2	N	57	20	1			208
						63	9									
02	9240 X	7775	-0-	-1465	-0-	303	1	7391	2	N	74	210	1			72
						81	9									
03	10230 X	8262	-0-	-1968	-0-	348	1	7836	2	N	71	35	1			108
						78	9									
04	8910 X	7872	-0-	-1038	-0-	346	1	7438	2	N	80	21	1			167
						88	9									
05	8680 X	7990	-0-	-690	-0-	370	1	7559	2	N	55	188	1			34
						61	9									
06	8340 X	7344	-0-	-996	-0-	339	1	6949	2	N	51	11	1			74
						56	9									
07	8618 X	7423	-0-	-1195	-0-	339	1	7070	2	N	13	12	1			75
						14	9									
08	8277 X	7492	-0-	-785	-0-	310	1	7058	2	N	113	10	1			178
						124	9									
09	7860 X	7177	-0-	-683	-0-	298	1	6806	2	N	66	209	1			35
						73	9									
10	7998 X	7614	-0-	-384	-0-	329	1	7227	2	N	53	14	1			74
						58	9									
11	7350 X	7070	-0-	-280	-0-	329	1	6673	2	N	62	31	1			105
						68	9									
12	7502 X	7238	-0-	-264	-0-	339	1	6827	2	N	65	16	1			154
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 91,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54

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

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
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	25548	17363	-0-	-8185	-0-	14907	2	2456	9	N	2233	2254	1	28	8	258
02	17024 #	16522	-0-	-502	-0-	14399	2	2123	9	N	1930	1887	1			301
03	19344 #	18315	-0-	-1029	-0-	16090	2	2225	9	N	2023	2116	1			208
04	18720 #	15603	-0-	-3117	-0-	13447	2	2156	9	N	1960	2071	1	4	8	93
05	19344 #	16196	-0-	-3148	-0-	14029	2	2167	9	N	1970	2011	1	4	8	48
06	17730 #	12503	-0-	-5227	-0-	10875	2	1628	9	N	1480	1490	1			38
07	18321 #	13950	-0-	-4371	-0-	12402	2	1548	9	N	1407	1357	1			88
08	18321 #	13453	-0-	-4868	-0-	11816	2	1637	9	N	1488	1497	1			79
09	15660 #	11986	-0-	-3674	-0-	10237	2	1749	9	N	1590	1547	1			122
10	16182 #	12278	-0-	-3904	-0-	10617	2	1661	9	N	1510	1543	1			89
11	13500 #	11588	-0-	-1912	-0-	9976	2	1612	9	N	1465	1388	1	3	8	163
12	13950 #	11167	-0-	-2783	-0-	9528	2	1639	9	N	1490	1536	1			117

TOTAL GAS PROD: 170,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,546

SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

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-

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	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-

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	4898 #	2697	-0-	-2201	-0-	163	1	2515	2	N	17					484
						19	9									
02	4116 #	3475	-0-	-641	-0-	45	1	3421	2	N	8					492
						9	9									
03	7254 #	4013	-0-	-3241	-0-	3996	2	17	9	N	15					507
04	7020 #	4972	-0-	-2048	-0-	4972	2			N	-0-	2	0			505
05	7254 #	210	-0-	-7044	-0-	210	2			N	-0-	7	0			498
06	3870 #	1062	-0-	-2808	-0-	1062	2			N	-0-					498
07	5146 #	2787	-0-	-2359	-0-	158	1	2629	2	N	-0-					498
08	5146 #	1295	-0-	-3851	-0-	1295	2			N	-0-					498
09	4980 #	2352	-0-	-2628	-0-	49	1	2268	2	N	32					530
						35	9									
10	2790 #	1832	-0-	-958	-0-	1832	2			N	-0-					530
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					530
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					530

TOTAL GAS PROD: 24,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

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-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF E&P LTD 338072
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					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

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
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 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-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
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

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 TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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 TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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-

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	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-

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

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-

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

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-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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-

CHICHA 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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 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-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

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

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
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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

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-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

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
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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-

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

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

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

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-

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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	340	1	5397	2	N	-0-					273
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	N	15					288
							17	9									
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	580	1	6504	2	N	57	178	1			167
							63	9									
04	5550	X	4541	-0-	-1009	-0-	560	1	3947	2	N	31					198
							34	9									
05	5735	X	3816	-0-	-1919	-0-	620	1	3144	2	N	47					245
							52	9									
06	6060	X	1170	-0-	-4890	-0-	240	1	913	2	N	15	177	1			83
							17	9									
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					83
08	6262	X	6065	-0-	-197	-0-	480	1	5543	2	N	38					121
							42	9									
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	600	1	5984	2	N	33					154
							36	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	620	1	5342	2	N	34					188
							37	9									
11	5880	X	4971	-0-	-909	-0-	480	1	4448	2	N	39	175	1			52
							43	9									
12	6262	X	4950	-0-	-1312	-0-	460	1	4449	2	N	37					89
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 52,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	1147	N	690	-0-	-457	-0-	688	2	2	9	N	2					165
02	1148	N	631	-0-	-517	-0-	630	2	1	9	N	1					166
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	731	2	3	9	N	3					169
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	580	2	4	9	N	4					173
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					175
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					180
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4	159	1			25
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					32
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					37
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	794	2	9	9	N	8					45
11	960	N	502	-0-	-458	-0-	496	2	6	9	N	5					50
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

01	6200	X	2155	-0-	-4045	-0-	177	1	1953	2	Y	23	175	1			67
							25	9									
02	4060	X	2883	-0-	-1177	-0-	218	1	2614	2	Y	46					113
							51	9									
03	4495	X	2972	-0-	-1523	-0-	212	1	2688	2	Y	65					178
							72	9									
04	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	226	1	3743	2	Y	30					208
							33	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	250	1	4114	2	Y	51					259
							56	9									
06	3090	X	2320	-0-	-770	-0-	160	1	2128	2	Y	29	176	1			112
							32	9									
07	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	245	1	3271	2	Y	33					145
							36	9									
08	4123	X	2231	-0-	-1892	-0-	174	1	2016	2	Y	37					182
							41	9									
09	4290	X	1909	-0-	-2381	-0-	198	1	1666	2	Y	41	178	1			45
							45	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	262	1	4288	2	Y	39					84
							43	9									
*11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	247	1	3525	2	Y	33					117
							36	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 34,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	1116	N	698	-0-	-418	-0-	58	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	119	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 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	2759	#	1265	-0-	-1494	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	2492	#	1555	-0-	-937	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	673	-0-	-557	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	961	N	696	-0-	-265	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,703 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	3193	#	920	-0-	-2273	-0-	905	2	15	9	N	14					125
02	2884	#	2075	-0-	-809	-0-	2042	2	33	9	N	30					155
03	3317	#	2530	-0-	-787	-0-	2504	2	26	9	N	24					179
04	3210	#	2502	-0-	-708	-0-	2462	2	40	9	N	36					215
05	3317	#	2705	-0-	-612	-0-	2668	2	37	9	N	34					249
06	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2718	2	29	9	N	26	178	1			97
07	2573	#	2381	-0-	-192	-0-	2355	2	26	9	N	24					121
08	2697	#	2122	-0-	-575	-0-	2098	2	24	9	N	22					143
09	2760	#	2039	-0-	-721	-0-	2024	2	15	9	N	14					157
10	2852	#	1650	-0-	-1202	-0-	1633	2	17	9	N	15					172
11	2760	#	1641	-0-	-1119	-0-	1641	2			N	-0-					172
12	2387	#	1815	-0-	-572	-0-	1796	2	19	9	N	17					189

TOTAL GAS PROD: 25,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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

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

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

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

01	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2036	2	9	9	Y	8					100
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1800	2	31	9	Y	28					128
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					128
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-	82	1			46
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					46
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					46
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					46
08	2418 N	1985	-0-	-433	-0-	1975	2	10	9	Y	9					55
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	2140	2	11	9	Y	10					65
10	DLQ G-10	2272	-0-	2272	4423	2261	2	11	9	Y	10					75
*11	DLQ G-10	2040	-0-	2040	6463	2040	2			Y	-0-					75
*12	3000 N	2352	-0-	-648	5815	2346	2	6	9	Y	5					80

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		883	-0-	883	1728	883	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		796	-0-	796	2524	796	2			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	865	-0-	-2135	389	865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6002	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6326	2	2	9	Y	2					3
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8048	2	1	9	Y	1					4
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7504	2	1	9	Y	1					5
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7499	2	1	9	Y	1					6
06	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	7633	2			Y	-0-					6
07	8370	X	8140	-0-	-230	-0-	8140	2			Y	-0-					6
08	8060	X	6959	-0-	-1101	-0-	6955	2	4	9	Y	4	6	1			4
09	DLQ G-10		7338	-0-	7338	7338	7338	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		7503	-0-	7503	14841	7503	2			Y	-0-					4
*11	DLQ G-10		6768	-0-	6768	21609	6767	2	1	9	Y	1					5
*12	28051	X	6442	-0-	-21609	-0-	6427	2	15	9	Y	14					19

TOTAL GAS PROD: 86,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					12
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	208	2	2	9	Y	2					14
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	Y	13					27
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	340	2	19	9	Y	17					44
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	303	2	12	9	Y	11					55
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	274	2	13	9	Y	12					67
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	264	2	11	9	Y	10					77
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5					82
09	DLQ G-10		268	-0-	268	268	257	2	11	9	Y	10					92
10	DLQ G-10		288	-0-	288	556	279	2	9	9	Y	8					100
*11	DLQ G-10		261	-0-	261	817	252	2	9	9	Y	8					108
*12	1193	N	376	-0-	-817	-0-	372	2	4	9	Y	4					112

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-542	-0-	2992	2			Y	-0-					93
02	3192 X	2808	-0-	-384	-0-	2778	2	30	9	Y	27					120
03	3472 X	3019	-0-	-453	-0-	3019	2			Y	-0-					120
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	76	1			44
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					44
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					44
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					44
08	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	2700	2	12	9	Y	11					55
09	DLQ G-10	3103	-0-	3103	3103	3092	2	11	9	Y	10					65
10	DLQ G-10	3197	-0-	3197	6300	3186	2	11	9	Y	10					75
*11	DLQ G-10	2873	-0-	2873	9173	2873	2			Y	-0-					75
*12	12251 X	3078	-0-	-9173	-0-	3074	2	4	9	Y	4					79

TOTAL GAS PROD: 36,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-135	-0-	685	2	17	9	Y	15	49	1			20
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	Y	5					25
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	Y	6					31
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	Y	5					36
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					40
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	Y	3					43
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					43
08	992 N	795	-0-	-197	-0-	758	2	37	9	Y	34	48	1			29
09	DLQ G-10	845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1728	883	2			Y	-0-					29
*11	DLQ G-10	806	-0-	806	2534	796	2	10	9	Y	9					38
*12	3000 N	874	-0-	-2126	408	865	2	9	9	Y	8					46

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3182	-0-	182	182	3182	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3035	-0-	-65	117	3035	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3036	-0-	36	153	3036	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3099	-0-	-1	152	3099	2			Y	-0-					-0-
08	2861 X	2709	-0-	-152	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	2891	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2949	-0-	2949	5840	2949	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	2659	-0-	2659	8499	2659	2			Y	-0-					-0-
*12	11326 X	2827	-0-	-8499	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	908	-0-	-363	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	1125	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2235	1110	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3236	1001	2			Y	-0-					-0-
*12	3000 N	1045	-0-	-1955	1281	1045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

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

01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3191	2	6	9	Y	5					120
02	2492 X	2481	-0-	-11	-0-	2398	2	83	9	Y	75	179	1			16
03	2883 X	769	-0-	-2114	-0-	754	2	15	9	Y	14					30
04	3090 X	548	-0-	-2542	-0-	548	2			Y	-0-					30
05	3193 X	191	-0-	-3002	-0-	189	2	2	9	Y	2					32
06	3090 X	68	-0-	-3022	-0-	59	2	9	9	Y	8					40
07	2759 X	29	-0-	-2730	-0-	23	2	6	9	Y	5					45
08	775 X	717	-0-	-58	-0-	714	2	3	9	Y	3					48
09	DLQ G-10	709	-0-	709	709	703	2	6	9	Y	5					53
10	DLQ G-10	628	-0-	628	1337	620	2	8	9	Y	7					60
*11	DLQ G-10	561	-0-	561	1898	559	2	2	9	Y	2					62
*12	2388 N	490	-0-	-1898	-0-	487	2	3	9	Y	3					65

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	341 N	233	-0-	-108	-0-	210	2	23	9	Y	21	126	1			64
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	160	2	18	9	Y	16					80
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	20					100
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	208	2	18	9	Y	16					116
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	Y	12					128
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	231	2	13	9	Y	12					140
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	182	2	11	9	Y	10					150
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	300	2	53	9	Y	48	123	1			75
09	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10	251	-0-	251	485	251	2			Y	-0-					75
*11	DLQ G-10	251	-0-	251	736	226	2	25	9	Y	23					98
*12	955 N	219	-0-	-736	-0-	219	2			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	218	110	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	328	110	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	9	N	6					188
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	1	2	9	N	2					190
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	9	N	8					198
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	1	7	9	N	6					204
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	9	N	11					215
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	N	10					225
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					225
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					225
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					225
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2704	3	20	9	Y	18	29	1			9
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	3	22	9	Y	20	17	1			12
03	0	N	1007	-0-	1007	-0-	984	3	23	9	Y	21	18	1			15
04	1260	N	949	-0-	-311	-0-	928	3	21	9	Y	19	18	1			16
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	957	3	10	9	Y	9	9	1			16
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	3	13	9	Y	12	24	1			4
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	965	3	18	9	Y	16	16	1			4
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	982	3	24	9	Y	22	20	1			6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	233	3	3	9	Y	3	6	1			3
11	DLQ G-10		254	-0-	254	490	221	3	33	9	Y	30	28	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIVE-JAB, INC. 271310
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	219	3	605	9	N	550	563	1			32
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	220	3	259	9	N	235	187	1			80
03	0	N	500	-0-	500	-0-	222	3	278	9	N	253	185	1			148
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	215	3	253	9	N	230					378
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	208	3	223	9	N	203	203	1			378
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	221	3	153	9	N	139	181	1			336
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	274	3	134	9	N	122	367	1			91
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	248	3	138	9	N	125					216
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	235	3	128	9	N	116	182	1			150
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	240	3	86	9	N	78	184	1			44
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	231	3	358	9	N	325	369	1			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	496	3	133	9	Y	121	109	1			326
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	450	3	80	9	Y	73	41	1			358
03	0	N	551	-0-	551	-0-	445	3	106	9	Y	96	140	1			314
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	448	3	81	9	Y	74					388
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	398	3	89	9	Y	81	87	1			382
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	473	3	74	9	Y	67	77	1			372
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	501	3	65	9	Y	59	65	1			366
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	511	3	100	9	Y	91	144	1			313
09	DLQ G-10		608	-0-	608	608	514	3	94	9	Y	85	48	1			350
10	DLQ G-10		591	-0-	591	1199	506	3	85	9	Y	77	43	1			384
11	DLQ G-10		561	-0-	561	1760	478	3	83	9	Y	75	133	1			326
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1760					Y	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			66
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	1	1			67
03	0	N	12	-0-	12	-0-	8	3	4	9	Y	4	6	1			65
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					65
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			63
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	6	1			57
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	3	23	9	Y	21	23	1			55
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			54
09	DLQ G-10		13	-0-	13	13	11	3	2	9	Y	2	1	1			55
10	DLQ G-10		12	-0-	12	25	6	3	6	9	Y	5	3	1			57
11	DLQ G-10		13	-0-	13	38	9	3	4	9	Y	4	7	1			54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	242	3	36	9	Y	33	29	1			143
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	197	3	22	9	Y	20	10	1			153
03	0	N	214	-0-	214	-0-	191	3	23	9	Y	21	31	1			143
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	232	3	41	9	Y	37					180
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	245	3	52	9	Y	47	50	1			177
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	250	3	48	9	Y	44	50	1			171
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	312	3	45	9	Y	41	45	1			167
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	293	3	46	9	Y	42	66	1			143
09	DLQ G-10		315	-0-	315	315	269	3	46	9	Y	42	25	1			160
10	DLQ G-10		337	-0-	337	652	285	3	52	9	Y	47	26	1			181
11	DLQ G-10		329	-0-	329	981	277	3	52	9	Y	47	84	1			144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	981					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	9207	X	7691	-0-	-1516	-0-	7306	3	385	9	N	350	364	1			13
02	7532	X	7207	-0-	-325	-0-	6826	3	381	9	N	346	179	1			180
03	8215	X	7705	-0-	-510	-0-	7426	3	279	9	N	254	359	1			75
04	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	6871	3	363	9	N	330	185	1			220
05	7967	X	6740	-0-	-1227	-0-	6387	3	353	9	N	321	506	1			35
06	7710	X	6821	-0-	-889	-0-	6495	3	326	9	N	296	181	1			150
07	7967	X	4802	-0-	-3165	-0-	4637	3	165	9	N	150	181	1			119
08	7719	X	5840	-0-	-1879	-0-	5634	3	206	9	N	187	180	1			126
09	7230	X	6073	-0-	-1157	-0-	5810	3	263	9	N	239	364	1			1
10	7037	X	5936	-0-	-1101	-0-	5681	3	255	9	N	232	182	1			51
11	6810	X	5345	-0-	-1465	-0-	5008	3	337	9	N	306	357	1			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				94
03	0	N	7	-0-	7	-0-	5	3	2	9	N	2				96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2408	3	263	9	Y	239	216	1		230
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2197	3	244	9	Y	222	126	1		326
03	0	N	2363	-0-	2363	-0-	2097	3	266	9	Y	242	352	1		216
04	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	1950	3	235	9	Y	214				430
05	2697	N	2092	-0-	-605	-0-	1865	3	227	9	Y	206	206	1		430
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	3	224	9	Y	204	233	1		401
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2411	3	228	9	Y	207	228	1		380
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2238	3	224	9	Y	204	322	1		262
09	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	2151	3	211	9	Y	192	108	1		346
10	DLQ G-10		2435	-0-	2435	4797	2212	3	223	9	Y	203	113	1		436
11	DLQ G-10		2263	-0-	2263	7060	2078	3	185	9	Y	168	313	1		291
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7060					Y	NO RPT				291

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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	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-

R & B OIL COMPANY, LLC 685861
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	856 N	856	-0-	-0-	-0-	727	2	129	9	Y	117	182	1			126
02	784 N	601	-0-	-183	-0-	543	2	58	9	Y	53					179
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	512	2	91	9	Y	83					262
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	415	2	66	9	Y	60	186	1			136
05	651 N	491	-0-	-160	-0-	425	2	66	9	Y	60					196
06	570 N	253	-0-	-317	-0-	220	2	33	9	Y	30	175	1			51
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	917	2	198	9	Y	180					231
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1555	2	189	9	Y	172	177	1			226
09	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1260	2	106	9	Y	96	185	1			137
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2768	1286	2	116	9	Y	105	193	1			49
11	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4185	1219	2	198	9	Y	180	183	1			46
*12	3000 N	1395	-0-	-1605	2580	1202	2	193	9	Y	175	186	1			35

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 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	2263 N	1509	-0-	-754	-0-	465	1	457	3	Y	534	703	1			242
						587	9									
02	1932 N	1404	-0-	-528	-0-	420	1	450	3	Y	485	522	1			205
						534	9									
03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	465	1	700	3	Y	528	534	1			199
						581	9									
04	4097 X	2351	-0-	-1746	-0-	450	1	1374	3	Y	479	508	1			170
						527	9									
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	465	1	1426	3	Y	457	520	1			107
						503	9									
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	450	1	1470	3	Y	496	175	1			428
						546	9									
07	2418 X	2330	-0-	-88	-0-	465	1	1331	3	Y	485	699	1			214
						534	9									
08	2418 X	2335	-0-	-83	-0-	465	1	1364	3	Y	460	352	1			322
						506	9									
09	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	450	1	1248	3	Y	446	531	1			237
						491	9									
10	2300 N	2182	-0-	-118	2071	465	1	1229	3	Y	444	529	1			152
						488	9									
11	3000 N	2164	-0-	-836	1235	450	1	1234	3	Y	436	179	1			409
						480	9									
*12	3100 N	2344	-0-	-756	479	465	1	1352	3	Y	479	698	1			190
						527	9									

TOTAL GAS PROD: 25,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,729

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
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
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

01	9641 #	7568	-0-	-2073	-0-	7341	3	227	9	Y	206	334	1			71
02	8176 #	7173	-0-	-1003	-0-	6980	3	193	9	Y	175	162	1			84
03	7316 #	9185	-0-	1869	-0-	8978	3	207	9	Y	188	162	1			110
04	8271 R	8271	-0-	-0-	-0-	8082	3	189	9	Y	172	166	1			116
05	8009 R	8009	-0-	-0-	-0-	7821	3	188	9	Y	171	168	1			119
06	7984 R	7984	-0-	-0-	-0-	7741	3	243	9	Y	221	340	1			-0-
07	9176 #	8736	-0-	-440	-0-	8552	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
08	9176 #	8670	-0-	-506	-0-	8480	3	190	9	Y	173	161	1			12
09	DLQ G-10	8796	-0-	8796	8796	8619	3	177	9	Y	161	172	1			1
10	DLQ G-10	8356	-0-	8356	17152	7961	3	395	9	Y	359	360	1			-0-
11	DLQ G-10	7737	-0-	7737	24889	7554	3	183	9	Y	166	157	1			9
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	24889					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 90,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

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	14B DENY	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-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2376	-0-	-290	-0-	2137	2	239	9	N	217	183	1			299
02	2408 #	2265	-0-	-143	-0-	1914	2	351	9	N	319	371	1			247
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	1979	2	314	9	N	285	180	1			352
04	2310 N	1941	-0-	-369	-0-	1802	2	139	9	N	126	181	1			297
05	2511 N	1937	-0-	-574	-0-	1663	2	274	9	N	249	180	1			366
06	2220 N	1395	-0-	-825	-0-	1320	2	75	9	N	68	178	1			256
07	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1204	2	206	9	N	187	181	1			262
08	1922 N	1218	-0-	-704	-0-	1005	2	213	9	N	194	174	1			282
09	1410 N	1130	-0-	-280	-0-	1079	2	51	9	N	46	183	1			145
10	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1148	2	17	9	N	15					160
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	965	2	144	9	N	131	187	1			104
12	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	877	2	140	9	N	127	183	1			48

TOTAL GAS PROD: 19,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

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 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070

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

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

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
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	26474	X	20651	-0-	-5823	-0-	307 1459	1 9	18885	2	N	1326	1098	1			595
02	19068	X	18910	-0-	-158	-0-	280 810	1 9	17820	2	N	736	1075	1			256
03	21111	X	18593	-0-	-2518	-0-	285 1181	1 9	17127	2	N	1074	902	1			428
04	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	300 950	1 9	19412	2	N	864	916	1			376
05	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	310 1194	1 9	19998	2	N	1085	953	1			508
06	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	300 997	1 9	19575	2	N	906	903	1			511
07	21359	X	21344	-0-	-15	-0-	310 1027	1 9	20007	2	N	934	914	1			531
08	21514	X	21368	-0-	-146	-0-	310 1051	1 9	20007	2	N	955	1092	1			394
09	20880	X	20385	-0-	-495	-0-	300 935	1 9	19150	2	N	850	547	1	1	8	696
10	21576	X	20596	-0-	-980	-0-	310 1119	1 9	19167	2	N	1017	1102	1			611
11	20880	X	19977	-0-	-903	-0-	300 971	1 9	18706	2	N	883	1137	1			357
12	21359	X	20893	-0-	-466	-0-	310 1342	1 9	19241	2	N	1220	1048	1			529

TOTAL GAS PROD: 245,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,850

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	33852	X	27012	-0-	-6840	-0-	465 2077	1 9	24470	3	N	1888	1850	1			306
02	30576	X	25260	-0-	-5316	-0-	420 1749	1 9	23091	3	N	1590	1483	1			413
03	33852	X	24169	-0-	-9683	-0-	411 1726	1 9	22032	3	N	1569	1663	1			319
04	31380	X	27400	-0-	-3980	-0-	450 1949	1 9	25001	3	N	1772	1478	1			613
05	30318	X	27914	-0-	-2404	-0-	465 1694	1 9	25755	3	N	1540	1858	1			295
06	27060	X	25343	-0-	-1717	-0-	450 1608	1 9	23285	3	N	1462	1465	1			292
07	28303	X	24948	-0-	-3355	-0-	465 1624	1 9	22859	3	N	1476	1457	1			311
08	28303	X	24330	-0-	-3973	-0-	465 1791	1 9	22074	3	N	1628	1644	1			295
09	27390	X	21954	-0-	-5436	-0-	450 1234	1 9	20270	3	N	1122	1098	1			319
10	27900	X	22272	-0-	-5628	-0-	465 1519	1 9	20288	3	N	1381	1475	1	1	8	224
11	25350	X	21095	-0-	-4255	-0-	450 1449	1 9	19196	3	N	1317	1308	1			233
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 271,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,745

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	6851	X	5035	-0-	-1816	-0-	4760	2	275	9	N	250	378	1			253
02	6188	X	5076	-0-	-1112	-0-	4710	2	366	9	N	333					586
03	6851	X	5469	-0-	-1382	-0-	5278	2	191	9	N	174	372	1			388
04	6630	X	5074	-0-	-1556	-0-	4836	2	238	9	N	216					604
05	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	4920	2	230	9	N	209	371	1			442
06	5430	X	4660	-0-	-770	-0-	4469	2	191	9	N	174	188	1			428
07	5611	X	4711	-0-	-900	-0-	4430	2	281	9	N	255	374	1			309
08	5456	X	4086	-0-	-1370	-0-	3869	2	217	9	N	197					506
09	5070	X	3761	-0-	-1309	-0-	3623	2	138	9	N	125	191	1			440
10	5146	X	3336	-0-	-1810	-0-	3165	2	171	9	N	155					595
11	4650	X	2548	-0-	-2102	-0-	2467	2	81	9	N	74	190	1			479
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					479

TOTAL GAS PROD: 48,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

WAGNER OIL COMPANY 891175
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					29
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9360	2	195	9	N	177	182	1			343
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7282	2	166	9	N	151	180	1			314
03	7626	X	7135	-0-	-491	-0-	6945	2	190	9	N	173	185	1			302
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	109	186	1			225
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7331	1	149	9	N	135	187	1			173
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	536	1	6948	3	N	177					350
							195	9									
07	7626	X	6975	-0-	-651	-0-	227	1	6701	3	N	43					393
							47	9									
08	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	246	1	6029	3	N	162	375	1			180
							178	9									
09	7380	X	6080	-0-	-1300	-0-	265	1	5605	3	N	191					371
							210	9									
10	7626	X	7266	-0-	-360	-0-	280	1	6976	3	N	9					380
							10	9									
11	7380	X	5884	-0-	-1496	-0-	235	1	5645	3	N	4					384
							4	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 71,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 1117

03	1147 R	30	-0-	-1117	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	120 #	21	-0-	-99	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

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

JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250

03	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 2894

03	2942 R	48	-0-	-2894	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			232
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

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

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

01	5487 #	3875	-0-	-1612	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
02	5807 R	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
03	6951	6808	-0-	-143	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
04	6450	7401	-0-	951	951	7401	2		N	-0-			-0-
05	8988	7351	-0-	-1637	-0-	7351	2		N	-0-			-0-
06	9830	8140	-0-	-1690	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
07	8761	7713	-0-	-1048	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
08	6665	NO RPT	-0-	-6665	-0-				N	NO RPT			-0-
09	6450	NO RPT	-0-	-6450	-0-				N	NO RPT			-0-
10	6665	NO RPT	-0-	-6665	-0-				N	NO RPT			-0-
11	6450	NO RPT	-0-	-6450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	6665	NO RPT	-0-	-6665	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

CALLIS (FRIO 4300) //CONT.// 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. //CONT.// 338735
GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

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

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

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

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	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	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-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

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

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

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 LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

01	23436 X	23390	-0-	-46	-0-	310	1	22711	2	N	335	383	1	1	8	200		
						369	9											
02	21896 X	21640	-0-	-256	-0-	280	1	20944	2	N	378	369	1			209		
						416	9											
03	24242 X	22616	-0-	-1626	-0-	307	1	21927	2	N	347	366	1	1	8	189		
						382	9											
04	23460 X	20806	-0-	-2654	-0-	297	1	20137	2	N	338	381	1	1	8	145		
						372	9											
05	23963 X	21893	-0-	-2070	-0-	310	1	21038	2	N	495	355	1	1	8	284		
						545	9											
06	23190 X	20512	-0-	-2678	-0-	300	1	20028	2	N	167	176	1	1	8	274		
						184	9											
07	23963 X	20817	-0-	-3146	-0-	310	1	20152	2	N	323	486	1	1	8	110		
						355	9											
08	22630 X	20447	-0-	-2183	-0-	310	1	19794	2	N	312	178	1	2	8	242		
						343	9											
09	21180 X	19453	-0-	-1727	-0-	300	1	18828	2	N	295	357	1	1	8	179		
						325	9											
10	21886 X	19755	-0-	-2131	-0-	310	1	19076	2	N	335	378	1	1	8	135		
						369	9											
11	20520 X	18779	-0-	-1741	-0-	300	1	18142	2	N	306	177	1			264		
						337	9											
12	20832 X	18929	-0-	-1903	-0-	310	1	18275	2	N	313	382	1			195		
						344	9											

TOTAL GAS PROD: 249,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926

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

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

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

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

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-274	-0-	208	1	413	2	N	4					115
							4	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	128	1	48	2	N	3					118
							3	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	N	5					123
							6	9									
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	96	1	310	2	N	-0-					123
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	96	1	283	2	N	-0-					123
06	420	N	137	-0-	-283	-0-	128	1	9	9	N	8					131
07	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	1			N	-0-					131
08	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	1			N	-0-					131
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	1			N	-0-					131
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					131
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	140	1	472	2	N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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	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	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

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

01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	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	14B2 EXT	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

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	62 #	24	-0-	-38	-0-	23	1	1	9	N	1			40
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	26	1	1	9	N	1			41
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	-0-			41
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-			41
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-			41
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-			41
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			41
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	24	1	64	2	N	-0-			41
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			41
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-			41
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	24	1	23	2	N	-0-			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					284
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	217	N	81	-0-	-136	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	N	-0-					78
02	224	N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	2	N	-0-					78
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	101	2	N	-0-					78
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					78
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					78
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					78
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					78
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-					78
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-					78
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					78
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					78
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	N	-0-					17
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	1	1	12	2	N	-0-					17
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	7	1	80	2	N	-0-					17
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					17
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					17
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					17
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-					17
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					17
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					17
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	2	N	-0-					17
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	15	1	164	2	N	-0-					17
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	15	1	164	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	2	N	-0-					19
02	336	N	24	-0-	-312	-0-	2	1	22	2	N	-0-					19
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	9	1	101	2	N	-0-					19
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					19
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					19
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					19
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					19
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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

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

CASTILLO, WEST (Y-2) 16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
ACOCK BP JOHNSON 21 WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	NO RPT	-0-	-0-	-1956	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9780	NO RPT	-0-	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10106	NO RPT	-0-	-0-	-10106	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2870	-0-	-4074	-0-	382	1	2429	2	N	54	183	1			45
							59	9									
02	6272	#	5343	-0-	-929	-0-	732	1	4512	2	N	90					135
							99	9									
03	6944		5986	-0-	-958	-0-	814	1	5065	2	N	97	159	1			73
							107	9									
04	5896	R	5896	-0-	-0-	-0-	818	1	4968	2	N	100					173
							110	9									
05	5921	#	5911	-0-	-10	-0-	807	1	4997	2	N	97	186	1			84
							107	9									
06	5790	#	5376	-0-	-414	-0-	736	1	4537	2	N	94					178
							103	9									
07	6107	#	5203	-0-	-904	-0-	697	1	4416	2	N	82	188	1			72
							90	9									
08	6107	#	5402	-0-	-705	-0-	700	1	4603	2	N	90					162
							99	9									
09	5910	#	5105	-0-	-805	-0-	667	1	4340	2	N	89	191	1			60
							98	9									
10	5921	#	4866	-0-	-1055	-0-	645	1	4120	2	N	92					152
							101	9									
11	5370	#	5088	-0-	-282	-0-	725	1	4258	2	N	95	191	1			56
							105	9									
12	5394	#	4830	-0-	-564	-0-	676	1	4066	2	N	80					136
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

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

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	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	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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

01	11842	#	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					327
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					327
03	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-	3120	2	122	9	N	111					438
04	8245	R	8245	-0-	-0-	-0-	7985	2	260	9	N	236	173	1			501
05	8775	R	8775	-0-	-0-	-0-	8454	2	321	9	N	292	522	1			271
06	9210	R	9210	-0-	-0-	-0-	8902	2	308	9	N	280	177	1			374
07	10114	R	10114	-0-	-0-	-0-	9839	2	275	9	N	250	176	1			448
08	10272	R	10272	-0-	-0-	-0-	10004	2	268	9	N	244	344	1			348
09	9625	R	9625	-0-	-0-	-0-	9436	2	189	9	N	172	178	1			342
10	10106	#	9885	-0-	-221	-0-	9597	2	288	9	N	262	186	1			418
11	9930	#	8858	-0-	-1072	-0-	8517	2	341	9	N	310	356	1			372
*12	11069	R	11069	-0-	-0-	-0-	10666	2	403	9	N	366	353	1			385

TOTAL GAS PROD: 89,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

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	52328 #	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-					175
02	23828 #	378	-0-	-23450	-0-	6	1	372	2	N	-0-					175
03	25854 #	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					175
04	8100 #	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					175
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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-

CEDAR POINT (MIOCENE) //CONT.// 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-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-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

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-

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

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 (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	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	310	1	48688	2	Y	592	561	1	2	8	346
						651	9									
02	42952 X	42707	-0-	-245	-0-	280	1	41859	2	Y	516	530	1			332
						568	9									
03	47740 X	47073	-0-	-667	-0-	310	1	45925	2	Y	762	905	1	2	8	187
						838	9									
04	46320 X	38928	-0-	-7392	-0-	264	1	38169	2	Y	450	362	1	1	8	274
						495	9									
05	47864 X	42792	-0-	-5072	-0-	291	1	41820	2	Y	619	503	1	1	8	389
						681	9									
06	46320 X	45920	-0-	-400	-0-	300	1	45011	2	Y	554	656	1	1	8	286
						609	9									
07	47275 X	47134	-0-	-141	-0-	310	1	45912	2	Y	829	834	1	2	8	279
						912	9									
08	47058 X	41543	-0-	-5515	-0-	282	1	40767	2	Y	449	529	1	4	8	195
						494	9									
09	DLQ G-10	44814	-0-	44814	44814	300	1	43806	2	Y	644	556	1	1	8	282
						708	9									
10	DLQ G-10	46976	-0-	46976	91790	310	1	45765	2	Y	819	880	1	1	8	220
						901	9									
11	136206 X	44416	-0-	-91790	-0-	300	1	43404	2	Y	647	543	1			324
						712	9									
*12	46752 X	46752	-0-	-0-	-0-	307	1	45565	2	Y	800	548	1			576
						880	9									

TOTAL GAS PROD: 538,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,681

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	71331	X	71201	-0-	-130	-0-	310 1640	1 9	69251	2	N	1491	1115	1			728
02	64462	X	64462	-0-	-0-	-0-	280 1263	1 9	62919	2	N	1148	1276	1			600
03	71536	X	71536	-0-	-0-	-0-	310 1311	1 9	69915	2	N	1192	1266	1			526
04	69030	X	68818	-0-	-212	-0-	270 1366	1 9	67182	2	N	1242	1281	1	1	8	486
05	71331	X	71218	-0-	-113	-0-	310 1206	1 9	69702	2	N	1096	1083	1			499
06	69030	X	68427	-0-	-603	-0-	300 936	1 9	67191	2	N	851	834	1			516
07	71331	X	70449	-0-	-882	-0-	310 1301	1 9	68838	2	N	1183	1084	1			615
08	71331	X	70213	-0-	-1118	-0-	310 1188	1 9	68715	2	N	1080	1244	1			451
09	68910	X	67601	-0-	-1309	-0-	300 1048	1 9	66253	2	N	953	1082	1			322
10	71207	X	69916	-0-	-1291	-0-	310 1300	1 9	68306	2	N	1182	1118	1			386
11	68430	X	67488	-0-	-942	-0-	300 1273	1 9	65915	2	N	1157	1049	1			494
12	70463	X	69482	-0-	-981	-0-	310 1264	1 9	67908	2	N	1149	1109	1			534

TOTAL GAS PROD: 830,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,724

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	63306	X	63306	-0-	-0-	-0-	295 2083	1 9	60928	2	N	1894	1867	1	12	8	339
02	60379	X	60379	-0-	-0-	-0-	280 1778	1 9	58321	2	N	1616	1626	1			329
03	68773	X	68773	-0-	-0-	-0-	310 2179	1 9	66284	2	N	1981	1959	1	17	8	334
04	58043	X	58043	-0-	-0-	-0-	270 1976	1 9	55797	2	N	1796	1953	1	12	8	165
05	65255	X	58942	-0-	-6313	-0-	291 1937	1 9	56714	2	N	1761	1658	1	7	8	261
06	63150	X	60080	-0-	-3070	-0-	300 1549	1 9	58231	2	N	1408	1382	1	5	8	282
07	65255	X	64412	-0-	-843	-0-	307 2113	1 9	61992	2	N	1921	2083	1	11	8	109
08	65255	X	60200	-0-	-5055	-0-	282 1799	1 9	58119	2	N	1635	1403	1	24	8	317
09	63383	X	63383	-0-	-0-	-0-	300 1824	1 9	61259	2	N	1658	1599	1	10	8	366
10	64418	X	60397	-0-	-4021	-0-	310 1933	1 9	58154	2	N	1757	1797	1	9	8	317
11	62340	X	61387	-0-	-953	-0-	300 2043	1 9	59044	2	N	1857	1808	1			366
12	65255	X	62794	-0-	-2461	-0-	301 1711	1 9	60782	2	N	1555	1640	1			281

TOTAL GAS PROD: 742,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,839

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			81
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

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

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 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	899	N	34	-0-	-865	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	360	-0-	-648	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	66	1	1592	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		557	-0-	557	2215	31	1	526	2	Y	-0-			-0-
05	2767	N	552	-0-	-2215	-0-	116	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	142	-0-	-447	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	Y	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DJ EXPLORATION, INC. 221664
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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	750 N	746	-0-	-4	-0-	68	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	24	1	591	2	Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	178	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	82	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	65	1	656	2	Y	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	2	Y	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	367	1	525	2	Y	-0-			-0-
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	333	1	723	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	18910 #	18027	-0-	-883	-0-	1629	1	16149	2	Y	226	186	1			197
						249	9									
02	17242 R	17242	-0-	-0-	-0-	806	1	16210	2	Y	205	176	1			226
						226	9									
03	18910	18047	-0-	-863	-0-	710	1	17127	2	Y	191	181	1			236
						210	9									
04	18210 #	17154	-0-	-1056	-0-	934	1	16020	2	Y	182	355	1			63
						200	9									
05	18910	5800	-0-	-13110	-0-	1206	1	4538	2	Y	51					114
						56	9									
06	18300	11310	-0-	-6990	-0-	1328	1	9887	2	Y	86					200
						95	9									
07	18910	7045	-0-	-11865	-0-	750	1	6260	2	Y	32	179	1			53
						35	9									
08	18042 #	16044	-0-	-1998	-0-	1435	1	14475	2	Y	122					175
						134	9									
09	17160 #	15856	-0-	-1304	-0-	857	1	14861	2	Y	125	180	1			120
						138	9									
10	17716 R	17716	-0-	-0-	-0-	1783	1	15775	2	Y	144	181	1			83
						158	9									
11	15540 #	2970	-0-	-12570	-0-	1218	1	1742	2	Y	9					92
						10	9									
12	16399 #	828	-0-	-15571	-0-	253	1	550	2	Y	23					115
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 148,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	2	N	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	11	1	67	2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	1732	2	N	4	186	1			23
							4	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	N	7	7	8			23
							8	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	144	1	1999	2	N	-0-					23
04	1800	N	990	-0-	-810	-0-	86	1	904	2	N	-0-					23
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	273	1	1463	2	N	3	1	8			25
							3	9									
06	1950	N	1495	-0-	-455	-0-	193	1	1302	2	N	-0-					25
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	207	1	1380	2	N	-0-					25
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	304	1	1938	2	N	5					30
							6	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	2	N	29	1	8			58
							32	9									
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	N	13	3	8			68
							14	9									
11	1950	N	1141	-0-	-809	-0-	165	1	973	2	N	3					71
							3	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1022	1	4623	2	N	153	181	1	1	8	100
							168	9									
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1068	1	3739	2	N	69					169
							76	9									
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1023	1	4795	2	N	29	1	8			197
							32	9									
04	6900	X	3752	-0-	-3148	-0-	931	1	2784	2	N	34	177	1	2	8	52
							37	9									
05	7130	X	1942	-0-	-5188	-0-	301	1	1609	2	N	29	1	8			80
							32	9									
06	5670	X	5452	-0-	-218	-0-	690	1	4661	2	N	92	3	8			169
							101	9									
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1005	1	6704	2	N	103	174	1	1	8	97
							113	9									
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1124	1	7164	2	N	76	1	8			172
							84	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	995	1	6196	2	N	43	176	1	2	8	37
							47	9									
10	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	905	1	5607	2	N	80	3	8			114
							88	9									
11	6900	X	6853	-0-	-47	-0-	971	1	5717	2	N	150	190	1	2	8	72
							165	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 64,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-2867	-0-	142	1	2157	2	N	10					159
						11	9									
02	4676 X	1369	-0-	-3307	-0-	79	1	1283	2	N	6	1	8			164
						7	9									
03	3782 X	2180	-0-	-1602	-0-	145	1	2018	2	N	15					179
						17	9									
04	2250 X	1402	-0-	-848	-0-	120	1	1271	2	N	10					189
						11	9									
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	450	1	2411	2	N	27					216
						30	9									
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	485	1	3276	2	N	14					230
						15	9									
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	451	1	3011	2	N	-0-					230
08	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	247	1	1577	2	N	2					232
						2	9									
09	2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	240	1	1494	2	N	18	174	1			76
						20	9									
10	3906 X	1946	-0-	-1960	-0-	270	1	1674	2	N	2					78
						2	9									
11	3780 X	2019	-0-	-1761	-0-	293	1	1726	2	N	-0-					78
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

01	8711 X	6979	-0-	-1732	-0-	1253	1	5668	2	N	53	2	8			180
						58	9									
02	8400 X	5662	-0-	-2738	-0-	1248	1	4368	2	N	42	3	8			219
						46	9									
03	9300 X	8637	-0-	-663	-0-	1498	1	7022	2	N	106	182	1	4	8	139
						117	9									
04	9000 X	5843	-0-	-3157	-0-	1450	1	4332	2	N	55	2	8			192
						61	9									
05	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1277	1	6830	2	N	43	173	1	4	8	58
						47	9									
06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1138	1	7694	2	N	109	2	8			165
						120	9									
07	8649 X	7780	-0-	-869	-0-	1009	1	6730	2	N	37					202
						41	9									
08	8649 X	8291	-0-	-358	-0-	1120	1	7140	2	N	28					230
						31	9									
09	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1175	1	7314	2	N	46	187	1	2	8	87
						51	9									
10	9238 X	8742	-0-	-496	-0-	1205	1	7468	2	N	63	8	8			142
						69	9									
11	8940 X	6786	-0-	-2154	-0-	974	1	5735	2	N	70	2	8			210
						77	9									
12	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 84,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	3255	X	1624	-0-	-1631	-0-	322	1	1292	2	N	9	1	8			202
							10	9									
02	4172	X	1592	-0-	-2580	-0-	335	1	1248	2	N	8	1	8			209
							9	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1015	1	3635	2	N	15	5	8			219
							17	9									
04	4470	X	2901	-0-	-1569	-0-	781	1	2100	2	N	18	188	1	4	8	45
							20	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	581	1	3109	2	N	33	3	8			75
							36	9									
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	522	1	3528	2	N	28	3	8			100
							31	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	N	22	2	8			120
							24	9									
08	4619	X	3039	-0-	-1580	-0-	409	1	2606	2	N	22					142
							24	9									
09	3600	X	2775	-0-	-825	-0-	381	1	2373	2	N	19	2	8			159
							21	9									
10	4216	X	39	-0-	-4177	-0-	5	1	33	2	N	1					160
							1	9									
11	4080	X	3558	-0-	-522	-0-	509	1	2998	2	N	46	2	8			204
							51	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	1023	1	4108	2	N	3	184	1	3	8	31
							3	9									
02	5124	X	4994	-0-	-130	-0-	1050	1	3909	2	N	32	5	8			58
							35	9									
03	4743	X	2131	-0-	-2612	-0-	461	1	1651	2	N	17	2	8			73
							19	9									
04	4980	X	835	-0-	-4145	-0-	225	1	606	2	N	4					77
							4	9									
05	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	128	1	686	2	N	-0-					77
06	5340	X	713	-0-	-4627	-0-	92	1	620	2	N	1					78
							1	9									
07	5518	X	1087	-0-	-4431	-0-	142	1	945	2	N	-0-					78
08	2139	X	1097	-0-	-1042	-0-	149	1	946	2	N	2					80
							2	9									
09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	120	1	746	2	N	1					81
							1	9									
10	1085	X	717	-0-	-368	-0-	99	1	615	2	N	3					84
							3	9									
11	1050	X	330	-0-	-720	-0-	48	1	282	2	N	-0-					84
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-1833	-0-	81	1	1226	2	N	20					115
							22	9									
02	3052	X	142	-0-	-2910	-0-	8	1	134	2	N	-0-					115
03	3379	X	557	-0-	-2822	-0-	36	1	500	2	N	19					134
							21	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	263	1	2775	2	N	15	2	8			147
							17	9									
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	670	1	3585	2	N	16	1	8			162
							18	9									
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	665	1	4497	2	N	62	184	1	3	8	37
							68	9									
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	615	1	4101	2	N	21	1	8			57
							23	9									
08	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	347	1	2214	2	N	13					70
							14	9									
09	3270	X	2100	-0-	-1170	-0-	120	1	1970	2	N	9	1	8			78
							10	9									
10	3379	X	2175	-0-	-1204	-0-	301	1	1863	2	N	10	3	8			85
							11	9									
11	3270	X	1398	-0-	-1872	-0-	48	1	1335	2	N	14	1	8			98
							15	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 27,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	253	2	N	1					157
							1	9									
02	532	N	319	-0-	-213	-0-	71	1	248	2	N	-0-					157
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	67	1	313	2	N	-0-					157
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	53	1	157	2	N	-0-					157
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	N	3					160
							3	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					160
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	-0-					160
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	N	-0-					160
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	N	2					162
							2	9									
10	496	N	278	-0-	-218	-0-	39	1	239	2	N	-0-					162
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	2	N	-0-					162
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-4477	-0-	16	1	242	2	N	7					137
						8	9									
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	357	1	5798	2	N	33	4	8			166
						36	9									
03	4743 X	3031	-0-	-1712	-0-	202	1	2817	2	N	11					177
						12	9									
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1345	2	N	3					180
						3	9									
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	977	1	5227	2	N	52	174	1	5	8	53
						57	9									
06	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	1011	1	6836	2	N	30	5	8			78
						33	9									
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	967	1	6447	2	N	29	2	8			105
						32	9									
08	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	859	1	5471	2	N	13	1	8			117
						14	9									
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	929	1	5785	2	N	27	2	8			142
						30	9									
10	6975 X	6938	-0-	-37	-0-	957	1	5928	2	N	48	8	8			182
						53	9									
11	6750 X	6699	-0-	-51	-0-	967	1	5691	2	N	37	2	8			217
						41	9									
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 59,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

01	3813 X	3388	-0-	-425	-0-	670	1	2687	2	N	28	3	8			129
						31	9									
02	4368 X	2365	-0-	-2003	-0-	497	1	1851	2	N	15					144
						17	9									
03	4836 X	2826	-0-	-2010	-0-	607	1	2176	2	N	39	7	8			176
						43	9									
04	4680 X	1815	-0-	-2865	-0-	486	1	1305	2	N	22	9	8			189
						24	9									
05	4836 X	2557	-0-	-2279	-0-	400	1	2138	2	N	17	170	1	8	8	28
						19	9									
06	3270 X	3260	-0-	-10	-0-	416	1	2812	2	N	29	5	8			52
						32	9									
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	401	1	2675	2	N	12	2	8			62
						13	9									
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	428	1	2725	2	N	17	1	8			78
						19	9									
09	2460 X	2004	-0-	-456	-0-	276	1	1719	2	N	8	2	8			84
						9	9									
10	3379 X	3038	-0-	-341	-0-	419	1	2595	2	N	22	12	8			94
						24	9									
*11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	532	1	3135	2	N	25	2	8			117
						28	9									
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	238	1	1077	2	N	13	1	8			95
							14	9									
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	90	1	316	2	N	2					97
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	9	3	8			103
							10	9									
04	990	N	175	-0-	-815	-0-	43	1	128	2	N	4	2	8			105
							4	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					105
06	510	N	62	-0-	-448	-0-	8	1	54	2	N	-0-					105
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	10	1	8			114
							11	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	536	2	N	4	1	8			117
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	467	2	N	4	1	8			120
							4	9									
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	10	1	65	2	N	4					124
							4	9									
11	600	N	40	-0-	-560	-0-	6	1	34	2	N	-0-					124
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 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	4712	X	1041	-0-	-3671	-0-	64	1	971	2	N	5					135
							6	9									
02	2352	X	1439	-0-	-913	-0-	83	1	1345	2	N	10	1	8			144
							11	9									
03	2604	X	1668	-0-	-936	-0-	111	1	1544	2	N	12	1	8			155
							13	9									
04	1800	X	929	-0-	-871	-0-	80	1	841	2	N	7					162
							8	9									
05	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	210	1	1122	2	N	4	1	8			165
							4	9									
06	1620	X	392	-0-	-1228	-0-	50	1	338	2	N	4					169
							4	9									
07	1674	X	756	-0-	-918	-0-	99	1	657	2	N	-0-					169
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	412	1	2626	2	N	-0-					169
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	224	1	1395	2	N	4					173
							4	9									
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	311	1	1927	2	N	19	8	8			184
							21	9									
11	2940	X	1226	-0-	-1714	-0-	176	1	1033	2	N	15	1	8			198
							17	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	3					100
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	N	2					102
							2	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	N	-0-					102
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	N	-0-					102
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	8					110
							9	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	274	2	N	3					113
							3	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	55	145	1	1	8	22
							61	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	102	1	633	2	N	3					25
							3	9									
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	139	1	821	2	N	-0-					25
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6542	-0-	3442	3442	404	1	6120	2	N	16					135
							18	9									
02	2800	N	5988	-0-	3188	6630	347	1	5632	2	N	8	1	8			142
							9	9									
03	3100	N	2419	-0-	-681	5949	162	1	2248	2	N	8	1	8			149
							9	9									
04	7828	X	1879	-0-	-5949	-0-	162	1	1706	2	N	10	4	8			155
							11	9									
05	2294	X	1718	-0-	-576	-0-	269	1	1441	2	N	7					162
							8	9									
06	2220	X	415	-0-	-1805	-0-	245	1	162	2	N	7					169
							8	9									
07	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	204	1	1364	2	N	3					172
							3	9									
08	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	215	1	1367	2	N	1					173
							1	9									
09	1890	X	1417	-0-	-473	-0-	194	1	1210	2	N	12	161	1	1	8	23
							13	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	552	1	3418	2	N	34	5	8			52
							37	9									
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	352	1	2071	2	N	5	1	8			56
							6	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	678	2	N	18	181	1			24
							20	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	61	2	N	1					25
							1	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	1					26
							1	9									
04	660	N	43	-0-	-617	-0-	4	1	39	2	N	-0-					26
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	2					28
							2	9									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	8	1	54	2	N	-0-					28
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					28
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					28
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					28
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					28
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	N	-0-					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3484	-0-	-2189	-0-	216	1	3268	2	N	-0-					115
02	5124	X	3531	-0-	-1593	-0-	205	1	3323	2	N	3	1	8			117
							3	9									
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	303	1	4225	2	N	1					118
							1	9									
04	4320	X	2574	-0-	-1746	-0-	223	1	2348	2	N	3					121
							3	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	684	1	3659	2	N	23	2	8			142
							25	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	567	1	3832	2	N	9	1	8			150
							10	9									
07	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	483	1	3220	2	N	8	1	8			157
							9	9									
08	4526	X	3501	-0-	-1025	-0-	474	1	3021	2	N	5					162
							6	9									
09	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	411	1	2559	2	N	14	1	8			175
							15	9									
10	4557	X	3274	-0-	-1283	-0-	453	1	2808	2	N	12					187
							13	9									
11	4410	X	3440	-0-	-970	-0-	498	1	2932	2	N	9	1	8			195
							10	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 39,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-936	-0-	135 19	1 9	2041	2	N	17	182	1			47
02	2828	X	1093	-0-	-1735	-0-	63 17	1 9	1013	2	N	15					62
03	3007	X	2016	-0-	-991	-0-	133 25	1 9	1858	2	N	23	1	8			84
04	2910	X	1557	-0-	-1353	-0-	134 13	1 9	1410	2	N	12					96
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	438 19	1 9	2345	2	N	17	1	8			112
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	498 48	1 9	3367	2	N	44	2	8			154
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	555 25	1 9	3700	2	N	23					177
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	527 23	1 9	3357	2	N	21					198
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	475 24	1 9	2958	2	N	22	190	1	1	8	29
10	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	430 34	1 9	2668	2	N	31					60
11	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	441 23	1 9	2597	2	N	21	1	8			80
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3386	-0-	-1171	-0-	208 24	1 9	3154	2	N	22	2	8			162
02	4116	X	1747	-0-	-2369	-0-	100 19	1 9	1628	2	N	17	4	8			175
03	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	196 17	1 9	2722	2	N	15	3	8			187
04	3270	X	1968	-0-	-1302	-0-	169 13	1 9	1786	2	N	12	5	8			194
05	3379	X	1367	-0-	-2012	-0-	332 2	1 9	1033	2	N	2					196
06	3270	X	1507	-0-	-1763	-0-	193 7	1 9	1307	2	N	6	2	8			200
07	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	347 3	1 9	2317	2	N	3	1	8			202
08	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	334 3	1 9	2125	2	N	3					205
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	651 48	1 9	4056	2	N	44	180	1	4	8	65
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	766 58	1 9	4745	2	N	53	23	8			95
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	531 29	1 9	3125	2	N	26	2	8			119
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 32,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					64
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	11					75
						12	9									
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					75
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	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-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
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 4000 PERF. 3310 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

CHIEFTAIN (WOODBINE) 17680 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
TONTO WELL #: 1 RRCID -> 282536 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14032 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	223	1	10062	2	N	475	551	1	32	8	132
						523	9									
02	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	160	1	7137	2	N	335	365	1			102
						369	9									
03	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	270	1	11956	2	N	650	549	1	64	8	139
						715	9									
04	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	300	1	13219	2	N	633	546	1	52	8	174
						696	9									
05	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	310	1	15952	2	N	732	727	1	32	8	147
						805	9									
06	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	300	1	16311	2	N	730	725	1	22	8	130
						803	9									
07	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	310	1	16465	2	N	743	727	1	46	8	100
						817	9									
08	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	310	1	16463	2	N	799	722	1	95	8	82
						879	9									
09	17400 X	15190	-0-	-2210	-0-	279	1	14215	2	N	633	548	1	35	8	132
						696	9									
10	17980 X	16356	-0-	-1624	-0-	310	1	15264	2	N	711	724	1	30	8	89
						782	9									
11	17400 X	15149	-0-	-2251	-0-	282	1	14186	2	N	619	541	1			167
						681	9									
12	17639 X	16302	-0-	-1337	-0-	304	1	15254	2	N	676	731	1			112
						744	9									

TOTAL GAS PROD: 178,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,736

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	249	1	2483	2	N	614					741
							675	9									
03	1395	N	848	-0-	-547	-0-	65	1	606	2	N	161	710	1			192
							177	9									
04	3000	N	4378	-0-	1378	1378	228	1	3383	2	N	697	365	1			524
							767	9									
05	7363	X	5985	-0-	-1378	-0-	310	1	4913	2	N	693	357	1			860
							762	9									
06	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	45	1	660	2	N	82	702	1			240
							90	9									
07	2697	X	944	-0-	-1753	-0-	71	1	799	2	N	67					307
							74	9									
08	2697	X	784	-0-	-1913	-0-	53	1	447	2	N	258	175	1	1	8	389
							284	9									
09	2610	X	379	-0-	-2231	-0-	99	1	280	2	N	-0-	182	1			207
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					207
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	2560	2	N	423					630
							465	9									
*12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	279	1	3715	2	N	848	1107	1			371
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,850

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9413	-0-	-1127	-0-	310	1	8943	2	N	145	185	1			70
							160	9									
02	9520	X	8931	-0-	-589	-0-	280	1	8477	2	N	158	179	1	1	8	48
							174	9									
03	10540	X	10035	-0-	-505	-0-	310	1	9607	2	N	107					155
							118	9									
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	300	1	10084	2	N	103	183	1			75
							113	9									
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	310	1	11469	2	N	170	180	1			65
							187	9									
06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	300	1	11008	2	N	87					152
							96	9									
07	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	310	1	11345	2	N	91	176	1			67
							100	9									
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	310	1	11195	2	N	52					119
							57	9									
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	300	1	10679	2	N	56					175
							62	9									
10	11408	X	10908	-0-	-500	-0-	310	1	10475	2	N	112	180	1			107
							123	9									
11	11040	X	10168	-0-	-872	-0-	293	1	9829	2	N	42					149
							46	9									
12	11408	X	10401	-0-	-1007	-0-	310	1	9993	2	N	89	180	1			58
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 128,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

01	2759 X	1795	-0-	-964	-0-	50	1	1745	2	N	-0-					225
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	54	1	2515	2	N	-0-	175	1			50
03	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	60	1	2699	2	N	129					179
						142	9									
04	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	37	1	1527	2	N	40	182	1			37
						44	9									
05	2759 N	2756	-0-	-3	-0-	58	1	2648	2	N	45					82
						50	9									
06	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2865	2	N	20					102
						22	9									
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	59	1	2185	2	N	16					118
						18	9									
08	2759 N	2438	-0-	-321	-0-	59	1	2345	2	N	31					149
						34	9									
09	2670 N	2103	-0-	-567	-0-	54	1	2038	2	N	10					159
						11	9									
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	2	N	20					179
						22	9									
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	69	1	2561	2	N	10					189
						11	9									
*12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	70	1	2599	2	N	15					204
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) //CONT.// 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					226
02	728	N	87	-0-	-641	-0-	5	1	75	2	N	6					232
							7	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	183	1			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3	38	1			3
02	56	X	20	-0-	-36	-0-	18	2	2	9	N	2					5
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	N	2					7
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	28	2	1	9	N	1					8
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	N	1					9
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					13
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					14
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	14	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					3
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-199	-0-	100	2	11	9	N	10					20
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	100	2	6	9	N	5					25
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	2	9	9	N	8					33
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2					35
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					37
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	N	1					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					40
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					42
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					43
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					46
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2	40	1			8
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	N	6	50	1			6
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					8
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	N	1					9
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	26	2	2	9	N	2					11
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2					13
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	N	1					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					15
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					16
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	16	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					4

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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-

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

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

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

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

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

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 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	5518	23	-0-	-5495	-0-	9	1	14	9	N	13					123
02	4984	177	-0-	-4807	-0-	64	1	113	9	N	103					226
03	5518	248	-0-	-5270	-0-	84	1	164	9	N	149	180	1			195
04	5340	151	-0-	-5189	-0-	32	1	119	9	N	108					303
05	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	2482	1	1	4	N	60	185	1			178
						66	9									
06	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2584	1	48	9	N	44					222
07	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2292	1	2	4	N	58					280
						64	9									
08	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1547	1	61	9	N	55	170	1			165
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1192	1	8	9	N	7					172
10	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	1			N	-0-					172
11	2640 #	446	-0-	-2194	-0-	446	1			N	-0-					172
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	1			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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 (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 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
02	11592	10195	-0-	-1397	-0-	5072	1	2444	2	N	2435	1645	1	14	8	776
						2679	9									
03	12834	11553	-0-	-1281	-0-	2378	1	7151	2	N	1840	2082	1			534
						2024	9									
04	12420	6710	-0-	-5710	-0-	1302	1	3653	2	N	1595	1720	1			409
						1755	9									
05	15444	4518	-0-	-10926	-0-	1198	1	1718	2	N	1456	1362	1			503
						1602	9									
06	20718	3215	-0-	-17503	-0-	254	1	1362	2	N	1454	1416	1			541
						1599	9									
07	12834	2641	-0-	-10193	-0-	1143	1	1498	9	N	1362	1391	1			512
08	23323	2444	-0-	-20879	-0-	1041	1	1403	9	N	1275	1225	1			562
09	21234	1930	-0-	-19304	-0-	592	1	1338	9	N	1216	1367	1			411
10	12834	2000	-0-	-10834	-0-	659	1	1341	9	N	1219	1035	1			595
11	12420	1686	-0-	-10734	-0-	479	1	1207	9	N	1097	1218	1			474
12	12834	1623	-0-	-11211	-0-	635	1	988	9	N	898	1050	1			322

TOTAL GAS PROD: 48,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,847

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

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

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 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	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	14	1	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
*12	37 N	-0-	-0-	-37	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 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	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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	528	1	789	2	N	1115	1204	1			61
							1227	9									
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	794	1	612	2	N	1080	696	1	81	8	364
							1188	9									
03	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	355	1	1215	2	N	1190	1364	1			190
							1309	9									
04	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	476	1	998	2	N	1123	1205	1			108
							1235	9									
05	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	739	1	663	2	N	1122	1033	1			197
							1234	9									
06	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	689	1	768	2	N	1056	1158	1			95
							1162	9									
07	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	424	1	986	2	N	972	878	1			189
							1069	9									
08	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	189	1	274	2	N	423	527	1			85
							465	9									
09	2700	X	1059	-0-	-1641	-0-	185	1	437	2	N	397	347	1			135
							437	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	441	1	2130	2	N	1168	1046	1			257
							1285	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	618	1	1401	2	N	1120	1275	1			102
							1232	9									
*12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1461	1	2455	2	N	1650	1403	1			349
							1815	9									

TOTAL GAS PROD: 33,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,416

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 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	24707	X	8044	-0-	-16663	-0-	3674	1	4162	2	N	189	174	1			184
							208	9									
02	24276	X	340	-0-	-23936	-0-	15	1	316	2	N	8	8	8			184
							9	9									
03	26877	X	305	-0-	-26572	-0-	82	1	223	2	N	-0-					184
04	26010	X	727	-0-	-25283	-0-	355	1	369	2	N	3					187
							3	9									
05	17887	X	6064	-0-	-11823	-0-	3325	1	2706	2	N	30					217
							33	9									
06	16890	X	2789	-0-	-14101	-0-	1033	1	1140	2	N	560	537	1			240
							616	9									
07	7471	X	3754	-0-	-3717	-0-	2939	1	88	2	N	661	707	1			194
							727	9									
08	14849	X	829	-0-	-14020	-0-	203	1	293	2	N	303	350	1			147
							333	9									
09	14370	X	1100	-0-	-13270	-0-	373	1	385	2	N	311	341	1			117
							342	9									
10	17329	X	877	-0-	-16452	-0-	109	1	523	2	N	223	170	1			170
							245	9									
11	16770	X	1087	-0-	-15683	-0-	337	1	318	2	N	393	341	1			222
							432	9									
12	17329	X	266	-0-	-17063	-0-	64	1	8	2	N	176	179	1			219
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 26,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

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

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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-

CHOCOLATE BAYOU (IP) //CONT.// 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 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	3100 N	5142	-0-	2042	2042	5000	2	142	9	N	129	90	1			154
02	2800 N	4162	-0-	1362	3404	4100	2	62	9	N	56	168	1			42
03	3100 N	3281	-0-	181	3585	3208	2	73	9	N	66	54	1			54
04	150	3256	-0-	3106	-0-	3200	2	56	9	N	51					105
05	7945	4050	-0-	-3895	-0-	4000	2	50	9	N	45					150
06	4920	2535	-0-	-2385	-0-	2503	2	32	9	N	29	145	1			34
07	155	3061	-0-	2906	2906	3000	2	61	9	N	55	45	1			44
08	155	4547	-0-	4392	7298	4500	2	47	9	N	43	56	1			31
09	11634	2243	-0-	-9391	-0-	2200	2	43	9	N	39	56	1			14
10	3547	1851	-0-	-1696	-0-	1815	2	36	9	N	33					47
11	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	N	23					70
12	4557 #	2519	-0-	-2038	-0-	2500	2	19	9	N	17	31	1			56

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			158

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	29897			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	29897			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29897													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

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

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

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3					13
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					15
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					17
04	0	N	101	-0-	101	-0-	100	2	1	9	N	1					18
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					20
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	10	2	3	9	N	3					23
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1					24
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	20	1			5
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					6
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					10
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	14	2	1	9	N	1					11
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2					13

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

XOG RESOURCES, LLC 945929
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	558	N	331	-0-	-227	-0-	136	1	161	2	N	31					110
							34	9									
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	102	1	274	2	N	52	15	8			147
							57	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	330	1	791	2	N	85	158	1			74
							94	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	243	1	395	2	N	113					187
							124	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	633	1	492	2	N	38	160	1			65
							42	9									
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	514	1	472	2	N	94					159
							103	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	362	1	723	2	N	38					197
							42	9									
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					197
09	1080	N	149	-0-	-931	-0-	43	1	95	2	N	10	160	1			47
							11	9									
10	1116	N	329	-0-	-787	-0-	55	1	256	2	N	16					63
							18	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			63
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	220	1	367	2	N	14					77
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 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-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

01	6448	X	4480	-0-	-1968	-0-	1774	1	2598	2	N	98	180	1				118
							108	9										
02	5824	X	2036	-0-	-3788	-0-	343	1	1465	2	N	207	176	1	1	8		148
							228	9										
03	6448	X	4256	-0-	-2192	-0-	972	1	3219	2	N	59						207
							65	9										
04	4350	X	2808	-0-	-1542	-0-	1013	1	1730	2	N	59	168	1				98
							65	9										
05	4495	X	3538	-0-	-957	-0-	1927	1	1546	2	N	59						157
							65	9										
06	4350	X	3741	-0-	-609	-0-	1843	1	1806	2	N	84	164	1				77
							92	9										
07	4247	X	1542	-0-	-2705	-0-	439	1	1060	2	N	39						116
							43	9										
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1713	1	2576	2	N	91						207
							100	9										
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1101	1	2657	2	N	191	182	1				216
							210	9										
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	655	1	3392	2	N	58	165	1				109
							64	9										
11	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	1188	1	2811	2	N	77						186
							85	9										
12	4402	X	2696	-0-	-1706	-0-	931	1	1616	2	N	135	173	1				148
							149	9										

TOTAL GAS PROD: 41,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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 (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 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	7750	7233	-0-	-517	43446	2673	1	4139	2	N	383	356	1			238
						421	9									
02	92686	-0-	-0-	-92686	-0-					N	-0-	238	1			-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: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	25761 X	11360	-0-	-14401	-0-	9872	2	1488	9	N	1353	1391	1			187
02	18032 X	12402	-0-	-5630	-0-	10800	2	1602	9	N	1456	1446	1			197
03	13640 X	12415	-0-	-1225	-0-	10850	2	1565	9	N	1423	1418	1			202
04	13200 X	13078	-0-	-122	-0-	11435	2	1643	9	N	1494	1603	1			93
05	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	12884	2	1444	9	N	1313	1186	1			220
06	13290 X	10404	-0-	-2886	-0-	9141	2	1263	9	N	1148	1059	1			309
07	13733 X	7659	-0-	-6074	-0-	6300	2	1359	9	N	1235	1375	1			169
08	14322 X	11955	-0-	-2367	-0-	10640	2	1315	9	N	1195	1038	1			326
09	13860 X	11322	-0-	-2538	-0-	10176	2	1146	9	N	1042	1242	1			126
10	14322 X	12734	-0-	-1588	-0-	11500	2	1234	9	N	1122	1037	1			211
11	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15200	2	1081	9	N	983	1032	1			162
12	11966 X	11113	-0-	-853	-0-	10055	2	1058	9	N	962	886	1			238

TOTAL GAS PROD: 145,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,726

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	93 X	81	-0-	-12	-0-	37	2	44	9	N	40	90	1			27
02	4200 X	325	-0-	-3875	-0-	300	2	25	9	N	23	30	1			20
03	4650 X	69	-0-	-4581	-0-	63	2	6	9	N	5					25
04	4500 X	63	-0-	-4437	-0-	60	2	3	9	N	3					28
05	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6021	2	288	9	N	262	177	1			113
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3618	2	211	9	N	192	173	1			132
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2450	2	166	9	N	151	178	1			105
08	4650 X	1609	-0-	-3041	-0-	1550	2	59	9	N	54	117	1			42
09	4500 X	1533	-0-	-2967	-0-	1480	2	53	9	N	48					90
10	4650 X	1555	-0-	-3095	-0-	1500	2	55	9	N	50					140
11	3840 X	920	-0-	-2920	-0-	900	2	20	9	N	18	125	1			33
12	2604 X	487	-0-	-2117	-0-	485	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 19,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 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	68882 X	4626	-0-	-64256	-0-	4167	2	459	9	Y	417	439	1			86
02	34888 X	1558	-0-	-33330	-0-	831	2	727	9	Y	661	463	1			284
03	40269 X	15118	-0-	-25151	-0-	465	1	12545	2	Y	1916	2006	1			194
						2108	9									
04	38970 X	19065	-0-	-19905	-0-	450	1	16114	2	Y	2274	2337	1			131
						2501	9									
05	40269 X	18412	-0-	-21857	-0-	465	1	15557	2	Y	2173	2150	1			154
						2390	9									
06	15360 X	12711	-0-	-2649	-0-	450	1	10680	2	Y	1437	1413	1			178
						1581	9									
07	19716 X	13988	-0-	-5728	-0-	436	1	12355	2	Y	1088	1117	1			149
						1197	9									
08	19716 X	13389	-0-	-6327	-0-	450	1	11798	2	Y	1037	1054	1			132
						1141	9									
09	19080 X	4635	-0-	-14445	-0-	450	1	3588	2	Y	543	499	1			176
						597	9									
10	18414 X	3290	-0-	-15124	-0-	345	1	2208	2	Y	670	758	1			88
						737	9									
11	13530 X	3695	-0-	-9835	-0-	3386	2	309	9	Y	281	242	1	51	7	76
12	13981 X	4198	-0-	-9783	-0-	3816	2	382	9	Y	347	294	1			129

TOTAL GAS PROD: 114,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,844

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

01	57350 X	20128	-0-	-37222	-0-	18476	2	1652	9	N	1502	1454	1			443
02	51800 X	19346	-0-	-32454	-0-	17797	2	1549	9	N	1408	1425	1			426
03	57350 X	20460	-0-	-36890	-0-	18875	2	1585	9	N	1441	1445	1			422
04	55500 X	18475	-0-	-37025	-0-	16933	2	1542	9	N	1402	1449	1			375
05	21421 X	16920	-0-	-4501	-0-	15500	2	1420	9	N	1291	1082	1			584
06	20730 X	13122	-0-	-7608	-0-	11847	2	1275	9	N	1159	1276	1			467
07	21421 X	10971	-0-	-10450	-0-	9550	2	1421	9	N	1292	1092	1			667
08	20460 X	17350	-0-	-3110	-0-	15910	2	1440	9	N	1309	1460	1			516
09	18480 X	14983	-0-	-3497	-0-	13470	2	1513	9	N	1375	1641	1			250
10	16926 X	16233	-0-	-693	-0-	14500	2	1733	9	N	1575	1291	1			534
11	16800 X	11685	-0-	-5115	-0-	9662	2	2023	9	N	1839	1823	1			550
*12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	16243	2	2165	9	N	1968	1819	1			699

TOTAL GAS PROD: 198,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,561

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 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	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-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-833	-0-	72	1	118	9	N	107					359
02	924	X	36	-0-	-888	-0-	13	1	23	9	N	21					380
03	1023	X	86	-0-	-937	-0-	29	1	57	9	N	52					432
04	210	X	174	-0-	-36	-0-	56	1	118	9	N	107	185	1			354
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	598	1	36	9	N	33					387
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	426	1	66	9	N	60					447
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	731	1	1	4	N	79	179	1	2	6	345
							87	9									
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	469	1	32	9	N	29					374
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					374
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					374
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					374
*12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	N	1					375

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					77
02	84	X	62	-0-	-22	-0-	15	2	47	9	N	43					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					125
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	70	1			56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	20	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	43	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					7
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					9
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					11
04	30 N	110	-0-	80	-0-	109	2	1	9	N	1					12
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					14
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					15
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					16
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5	21	1			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					5
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					6
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					81
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14					95
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	100	2	10	9	N	9	40	1			64
04	0 N	104	-0-	104	-0-	100	2	4	9	N	4					68
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	N	1					69
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	10	2	3	9	N	3					72
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9					81
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5	20	1			66
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	60	2	54	9	N	49	48	1			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					76
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19					95
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	48	2	56	9	N	51	38	1			108

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	129	-0-	129	375	101	2	28	9	N	25	25	1	38
02	14B2 EXT	108	-0-	108	483	106	2	2	9	N	2			40
03	610 X	127	-0-	-483	-0-	126	2	1	9	N	1			41
04	0 X	116	-0-	116	-0-	114	2	2	9	N	2			43
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2			45
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1			46
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2			48
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2			50
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2			52
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1			53
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2			55
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	N	2			57

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	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-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	2	2	9	N	2					15
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					17
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					18
04	90 N	102	-0-	12	-0-	100	2	2	9	N	2					20
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	N	3					23
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2					25
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					27
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					28
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					30
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					33
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	28	2	2	9	N	2					35
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	496	N	162	-0-	-334	-0-	100	2	62	9	N	56	3	1			120
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	100	2	21	9	N	19	69	1			70
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	100	2	11	9	N	10					80
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	100	2	44	9	N	40					120
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	N	24	98	1			46
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	100	2	8	9	N	7					53
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	N	2					55
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	48	1			15
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	N	35					50
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40					90
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	200	2	87	9	N	79	136	1			33
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	242	2	50	9	N	45					78

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	103	-0-	-796	-0-	101	2	2	9	N	2					15
02	896	#	106	-0-	-790	-0-	104	2	2	9	N	2					17
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	N	1					18
04	90	N	104	-0-	14	-0-	100	2	4	9	N	4					22
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	110	2	11	9	N	10					32
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	100	2	12	9	N	11					43
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					53
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	20	1			38
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	N	29	57	1			10
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1041	2	44	9	N	40					50
11	660	N	353	-0-	-307	-0-	300	2	53	9	N	48	50	1			48
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12					60

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/2018

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	465	1	1235	2	N	-0-		-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	420	1	1044	2	N	-0-		-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	465	1	1158	2	N	-0-		-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	450	1	979	2	N	-0-		-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	465	1	988	2	N	-0-		-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	450	1	1017	2	N	-0-		-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	465	1	985	2	N	-0-		-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	465	1	980	2	N	-0-		-0-
09	1380	N	957	-0-	-423	-0-	118	1	839	2	N	-0-		-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	667	2	N	-0-		-0-
11	1380	N	745	-0-	-635	-0-	106	1	639	2	N	-0-		-0-
12	992	N	641	-0-	-351	-0-	80	1	561	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

01	11563	X	10297	-0-	-1266	-0-	1218	1	9079	2	N	-0-		-0-
02	10444	X	9396	-0-	-1048	-0-	1177	1	8219	2	N	-0-		-0-
03	10912	X	10331	-0-	-581	-0-	1319	1	9012	2	N	-0-		-0-
04	10560	X	9688	-0-	-872	-0-	1289	1	8399	2	N	-0-		-0-
05	10819	X	9579	-0-	-1240	-0-	1285	1	8294	2	N	-0-		-0-
06	10080	X	9203	-0-	-877	-0-	1224	1	7979	2	N	-0-		-0-
07	10416	X	9597	-0-	-819	-0-	1336	1	8261	2	N	-0-		-0-
08	10323	X	9728	-0-	-595	-0-	1334	1	8394	2	N	-0-		-0-
09	9690	X	9305	-0-	-385	-0-	1150	1	8155	2	N	-0-		-0-
10	9579	X	8270	-0-	-1309	-0-	1231	1	7039	2	N	-0-		-0-
11	9420	X	8890	-0-	-530	-0-	1262	1	7628	2	N	-0-		-0-
12	9734	X	9018	-0-	-716	-0-	1133	1	7885	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 113,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	135	1	945	2	N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	140	1	955	2	N	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	124	1	808	2	N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	122	1	790	2	N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	124	1	766	2	N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	-0-			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	111	1	786	2	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	449	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	365	2	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	N	-0-			-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	27	1	182	2	N	-0-			-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	27	1	176	2	N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	N	-0-			-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	25	1	161	2	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	2	N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-			-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	2	N	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

01	31346	25228	-0-	-6118	-0-	2045	1	18568	3	N	4195	3983	1			669
						4615	9									
02	27752	21737	-0-	-6015	-0-	1400	1	16428	3	N	3554	3843	1			380
						3909	9									
03	24738	24302	-0-	-436	-0-	1500	1	18532	3	N	3882	3831	1			431
						4270	9									
04	23940	23347	-0-	-593	-0-	1500	1	17770	3	N	3706	3620	1			517
						4077	9									
05	24738	22145	-0-	-2593	-0-	1550	1	16719	3	N	3524	3451	1			590
						3876	9									
06	23940	20361	-0-	-3579	-0-	1500	1	15227	3	N	3304	3380	1			514
						3634	9									
07	24304 #	20465	-0-	-3839	-0-	1550	1	15294	3	N	3292	3277	1			529
						3621	9									
08	24304 #	19686	-0-	-4618	-0-	1550	1	14687	3	N	3135	3078	1			586
						3449	9									
09	23340 #	17127	-0-	-6213	-0-	1500	1	12501	3	N	2842	2906	1			522
						3126	9									
10	22134 #	17397	-0-	-4737	-0-	14063	3	3334	9	N	3031	2903	1			650
11	20370 #	15595	-0-	-4775	-0-	12539	3	3056	9	N	2778	2889	1			539
12	20460 #	14134	-0-	-6326	-0-	11202	3	2932	9	N	2665	2718	1			486

TOTAL GAS PROD: 241,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,908

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

01	899 X	721	-0-	-178	-0-	721	2	N	-0-			25
02	812 X	461	-0-	-351	-0-	461	2	N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			33
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			33
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			33
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			33
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			33
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			33
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3	N	-0-			33
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2	N	-0-			33
11	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3	N	-0-			33
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					33
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					42
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					42
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					42
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					42
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					42
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					42
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					42
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					42
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					42
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			62
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					62
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					62
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					62
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					62
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					62
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					65
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					65
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1237	2	61	9	N	55	8	8			97
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17	4	8			110
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	N	22					132
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20	9	N	18					150
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	289	2	42	9	N	38	1	8			187
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	527	2	52	9	N	47					234
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	2	46	9	N	42	183	1			93
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	1	8			99
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	878	2	144	9	N	131	178	1			52
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1842	2	68	9	N	62	2	8			112
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	2	25	9	N	23	3	8			132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			-0-
10	3100	N	4705	-0-	1605	1605	4702	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2073	N	468	-0-	-1605	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					27
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					56
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					56
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

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-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

01	2294 X	171	-0-	-2123	-0-	171	2			N	-0-					55
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	2			N	-0-					55
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	42	5			13
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1760	2	151	9	N	137					150
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	N	47					197
08	713 N	498	-0-	-215	-0-	454	2	44	9	N	40					237
09	1920 N	147	-0-	-1773	-0-	119	2	28	9	N	25	132	6			130
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					130
11	480 N	190	-0-	-290	-0-	135	2	55	9	N	50					180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	6045 X	5412	-0-	-633	-0-	5365	2	47	9	N	43					268
02	5460 X	4867	-0-	-593	-0-	4831	2	36	9	N	33	189	1			112
03	5797 X	5546	-0-	-251	-0-	5504	2	42	9	N	38					150
04	5520 X	3341	-0-	-2179	-0-	3338	2	3	9	N	3					153
05	5673 X	3171	-0-	-2502	-0-	3169	2	2	9	N	2					155
06	5370 X	2613	-0-	-2757	-0-	2613	2			N	-0-	2	5			153
07	5549 X	2983	-0-	-2566	-0-	2960	2	23	9	N	21					174
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6633	2	72	9	N	65					239
09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5868	2	24	9	N	22					261
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5600	2	37	9	N	34	189	1			106
11	6210 X	3678	-0-	-2532	-0-	3666	2	12	9	N	11					117
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 49,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					50
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					50
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	413	2	61	9	N	55					105
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					105
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					105
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					105
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					105
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					105
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					105
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					105
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					105
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

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	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					67
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					67
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					67
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					67
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					67
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					67
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					48
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					48
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					48
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					95
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	209	2	249	9	N	226					321
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					321
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					321
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					321
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	159	3	31	9	N	28	185	1			164
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					164
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					164
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					164
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					164
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					93
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					93
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	69	2	56	9	N	51					144
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					144
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					144
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					144
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					144
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					144
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					144
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					144
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					144
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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 #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 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	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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

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 5857 PERF. 5540 - 5575

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2018 - P/A 03/18/2018

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	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 #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 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	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 #: 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-

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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 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	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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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 #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

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 #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			454
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148	284	1	318
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	288	337	1	269
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 436

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

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

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 #: 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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

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

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
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 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	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-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

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-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

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
KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

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-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

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. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 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	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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 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	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-

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	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-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MAMEROW ENERGY CORP 523628
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3494	-0-	-646	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	4178	-0-	-100	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	2481	-0-	-1659	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
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	50 R	50	-0-	-0-	-0-	22	3	28	9	Y	25	22	1			28
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					28
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	20	3	14	9	Y	13	15	1			26
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	34	3	22	9	Y	20	14	1			32
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	42	3	28	9	Y	25	26	1			31
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	24	3	26	9	Y	24	26	1			29
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10	15	1			24
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	22	3	13	9	Y	12	12	1			24
09	DLQ G-10	56	-0-	56	91	38	3	18	9	Y	16	14	1			26
10	DLQ G-10	66	-0-	66	157	46	3	20	9	Y	18	19	1			25
11	DLQ G-10	67	-0-	67	224	45	3	22	9	Y	20	23	1			22
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			24

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
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	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-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

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
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58991	48416	-0-	-10575	-0-	310	1	48106	2	N	-0-					172
02	45336	42604	-0-	-2732	-0-	277	1	42325	2	N	2					174
						2	9									
03	44509 R	44509	-0-	-0-	-0-	301	1	44208	2	N	-0-					174
04	43061 R	43061	-0-	-0-	-0-	291	1	42758	2	N	11	8	8			177
						12	9									
05	48825	39648	-0-	-9177	-0-	291	1	39351	2	N	5					182
						6	9									
06	46860 #	39750	-0-	-7110	-0-	300	1	39443	2	N	6	6	8			182
						7	9									
07	47182 #	39045	-0-	-8137	-0-	285	1	38738	2	N	20	170	1	19	8	13
						22	9									
08	44753 R	44753	-0-	-0-	-0-	310	1	44443	2	N	-0-					13
09	43050 #	22020	-0-	-21030	-0-	216	1	21804	2	N	-0-					13
10	41075 #	40	-0-	-41035	-0-	3	1	37	2	N	-0-					13
11	43320 #	112	-0-	-43208	-0-	6	1	106	2	N	-0-					13
12	44764 #	147	-0-	-44617	-0-	12	1	135	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 364,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

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-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	14973 X	13158	-0-	-1815	-0-	13080	2	78	9	N	71					266
02	13524 X	8933	-0-	-4591	-0-	8859	2	74	9	N	67					333
03	14973 X	9211	-0-	-5762	-0-	9149	2	62	9	N	56	179	1			210
04	14490 X	11072	-0-	-3418	-0-	11029	2	43	9	N	39					249
05	13144 X	6865	-0-	-6279	-0-	6842	2	23	9	N	21					270
06	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13397	2	52	9	N	47					317
07	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	13365	2	45	9	N	41	165	1			193
08	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	13946	2	59	9	N	54					247
09	13440 X	11562	-0-	-1878	-0-	11506	2	56	9	N	51					298
10	13888 X	10268	-0-	-3620	-0-	10248	2	20	9	N	18					316
11	13560 X	11370	-0-	-2190	-0-	11370	2			N	-0-					316
12	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 123,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - P/A 05/31/17

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 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	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1115	2	24	9	N	22					42
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1487	2	13	9	N	12					54
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	N	10					64
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1886	2	7	9	N	6					70
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2047	2	89	9	N	81	151	1			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2021	2	13	9	N	12					12
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					12
08	2139	N	1140	-0-	-999	-0-	1140	2			N	-0-					12
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76	-0-	-3303	-0-	73	1	3	9	N	3					120
02	3052		-0-	-0-	-3052	-0-					N	2					122
03	3379		-0-	-0-	-3379	-0-					N	5					127
04	3270		-0-	-0-	-3270	-0-					N	2					129
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					130
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					133
07	5287		5287	-0-	-0-	-0-	857	1	4430	2	N	-0-					133
08	5174		5174	-0-	-0-	-0-	990	1	4184	2	N	-0-					133
09	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	445	1	2473	2	N	-0-					133
10	3379		265	-0-	-3114	-0-	50	1	215	2	N	-0-					133
11	3270		5	-0-	-3265	-0-	5	2			N	-0-					133
12	3379		-0-	-0-	-3379	-0-					N	2					135

TOTAL GAS PROD: 13,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/15/2018 - PLUGGED 08/15/18

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

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP 289969
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375

01	6851 X	4711	-0-	-2140	-0-	4711	2	N	-0-			-0-
02	6188 X	2227	-0-	-3961	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-			-0-
04	4914 X	-0-	-0-	-4914	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - P/A 04/27/18

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. 271310
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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-					-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-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

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

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. 271310
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

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-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (NODOSARIA) //CONT.// 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 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	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-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

01	10106 X	8658	-0-	-1448	-0-	8297	3	361	9	N	328	186	1			349
02	9128 X	8659	-0-	-469	-0-	8338	3	321	9	N	292	364	1			277
03	10106 X	6752	-0-	-3354	-0-	6415	3	337	9	N	306	358	1			225
04	9780 X	6608	-0-	-3172	-0-	6278	3	330	9	N	300	188	1			337
05	10106 X	9328	-0-	-778	-0-	9010	3	318	9	N	289	370	1			256
06	9270 X	9098	-0-	-172	-0-	8787	3	311	9	N	283	374	1			165
07	9579 X	9480	-0-	-99	-0-	9159	3	321	9	N	292	185	1			272
08	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9463	3	319	9	N	290	373	1			189
09	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9731	3	323	9	N	294	187	1			296
10	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10136	3	347	9	N	315	377	1			234
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	9686	3	345	9	N	314	364	1			184
*12	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10393	3	378	9	N	344	371	1			157

TOTAL GAS PROD: 109,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,647

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	11	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					132
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	985	2			N	-0-					132
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1093	2	168	9	N	153	153	1			132
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					132
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					132
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					132
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					132
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					132
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1903	2	66	9	N	60					192
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1880	2	64	9	N	58					250
11	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2			N	-0-	183	1			67
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	10757	X	9726	-0-	-1031	-0-	1302	1	8151	3	N	248	183	1			196
							273	9									
02	9632	X	9077	-0-	-555	-0-	1176	1	7705	3	N	178	181	1			193
							196	9									
03	10664	X	9691	-0-	-973	-0-	1302	1	8212	3	N	161	184	1			170
							177	9									
04	9420	X	9082	-0-	-338	-0-	1260	1	7648	3	N	158	187	1			141
							174	9									
05	10044	X	7850	-0-	-2194	-0-	1302	1	6423	3	N	114	182	1			73
							125	9									
06	9720	X	7675	-0-	-2045	-0-	1260	1	6331	3	N	76					149
							84	9									
07	10044	X	8559	-0-	-1485	-0-	1302	1	7121	3	N	124					273
							136	9									
08	9703	X	8722	-0-	-981	-0-	1302	1	7295	3	N	114	181	1			206
							125	9									
09	9090	X	8633	-0-	-457	-0-	1260	1	7241	3	N	120	183	1			143
							132	9									
10	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	1302	1	6845	3	N	122	182	1			83
							134	9									
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	1302	1	7029	3	N	142					225
							156	9									
12	8928	X	8893	-0-	-35	-0-	1302	1	7110	3	N	437	553	1			109
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 104,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	34177	-0-	-233	-0-	33834	3	343	9	N	312	362	1			150
02	31080	X	30886	-0-	-194	-0-	30569	3	317	9	N	288	181	1			257
03	35526	X	34391	-0-	-1135	-0-	34044	3	347	9	N	315	358	1			214
04	34380	X	32235	-0-	-2145	-0-	31902	3	333	9	N	303	358	1			159
05	35526	X	32096	-0-	-3430	-0-	31749	3	347	9	N	315	362	1			112
06	33270	X	29513	-0-	-3757	-0-	29186	3	327	9	N	297	177	1			232
07	34379	X	31642	-0-	-2737	-0-	31311	3	331	9	N	301	361	1			172
08	34379	X	31546	-0-	-2833	-0-	31192	3	354	9	N	322	364	1			130
09	32250	X	29822	-0-	-2428	-0-	29475	3	347	9	N	315	363	1			82
10	32085	X	27866	-0-	-4219	-0-	27511	3	355	9	N	323	353	1			52
11	30630	X	30588	-0-	-42	-0-	30274	3	314	9	N	285	173	1			164
12	31651	X	31259	-0-	-392	-0-	31152	3	107	9	N	97	174	1			87

TOTAL GAS PROD: 376,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,473

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 12537 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	7874	X	7143	-0-	-731	-0-	434 872	1 9	5837	3	N	793	728	1			321
02	7112	X	5767	-0-	-1345	-0-	392 765	1 9	4610	3	N	695	900	1			116
03	7874	X	1940	-0-	-5934	-0-	434 188	1 9	1318	3	N	171					287
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	420 1010	1 9	7367	3	N	918	928	1			277
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	434 905	1 9	6653	3	N	823	734	1			366
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	420 902	1 9	6433	3	N	820	917	1			269
07	7998	X	7832	-0-	-166	-0-	434 876	1 9	6522	3	N	796	729	1			336
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	434 895	1 9	6673	3	N	814	734	1			416
09	7740	X	7696	-0-	-44	-0-	420 872	1 9	6404	3	N	793	928	1			281
10	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	434 917	1 9	6580	3	N	834	739	1			376
11	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	434 875	1 9	6130	3	N	795	890	1			281
12	7998	X	7498	-0-	-500	-0-	434 880	1 9	6184	3	N	800	742	1			339

TOTAL GAS PROD: 85,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,052

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322

01	31930	X	6120	-0-	-25810	-0-	5912	3	208	9	N	189	187	1			292
02	28840	X	27193	-0-	-1647	-0-	26424	3	769	9	N	699	733	1			258
03	31930	X	25846	-0-	-6084	-0-	25361	3	485	9	N	441	370	1			329
04	28470	X	5751	-0-	-22719	-0-	5510	3	241	9	N	219	548	1			-0-
05	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
08	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-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: 64,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-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	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 " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 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	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-

FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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 #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	717	-0-	717	717	419	3	298	9	N	271	271	1			-0-
09	14B2 EXT	620	-0-	620	1337	541	3	79	9	N	72					72
10	14B2 EXT	413	-0-	413	1750	374	3	39	9	N	35	93	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1750					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	3375	1	1537	2	N	-0-			103
02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	3473	1	2574	2	N	-0-			103
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	3785	1	1607	2	N	-0-			103
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	2804	1	1322	2	N	-0-			103
05	3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2383	1	289	2	N	-0-			103
06	3150 X	2791	-0-	-359	-0-	2787	1	4	2	N	-0-			103
07	3255 X	1391	-0-	-1864	-0-	1391	1			N	-0-			103
08	3255 X	800	-0-	-2455	-0-	800	3			N	-0-			103
09	3150 X	850	-0-	-2300	-0-	850	3			N	-0-			103
10	2883 X	542	-0-	-2341	-0-	542	3			N	-0-			103
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			103
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-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-

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2000	1	677	2	N	11					88
						12	9									
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1278	1	274	2	N	40	11	8			117
						44	9									
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1249	1	199	2	N	52					169
						57	9									
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1249	1	199	2	N	38	181	1			26
						42	9									
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1604	1	57	9	N	52	8	8			70
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2658	1	52	9	N	47					117
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2561	1	52	9	N	47	13	8			151
08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	988	3	72	9	N	65	15	1			201
09	1170 N	596	-0-	-574	-0-	530	3	66	9	N	60	184	1			77
10	1209 N	74	-0-	-1135	-0-	37	3	37	9	N	34					111
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	21	1			90
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	2658	1	1820	2	N	46							241
						51	9											
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	2303	1	1591	2	N	44	44	8					241
						48	9											
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	1818	1	898	2	N	44							285
						48	9											
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2110	1	844	2	N	-0-							285
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2209	1	826	2	N	31	31	8					285
						34	9											
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2100	1	906	2	N	-0-							285
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2028	1	930	2	N	36	185	1	31	8			105
						40	9											
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2011	3	83	9	N	75	19	1					161
09	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1412	3	64	9	N	58	20	1					199
10	310 X	43	-0-	-267	-0-	14	3	29	9	N	26							225
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	16	1					209
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT							209

TOTAL GAS PROD: 26,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189 X	14932	-0-	-4257	-0-	8443	1	6126	2	N	330	186	1			496
						363	9									
02	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	7470	1	6199	2	N	259	198	1	78	8	479
						285	9									
03	15004 X	13052	-0-	-1952	-0-	8542	1	4225	2	N	259	198	1			540
						285	9									
04	14520 X	11613	-0-	-2907	-0-	7914	1	3500	2	N	181	198	1			523
						199	9									
05	15438 X	11379	-0-	-4059	-0-	7801	1	3394	2	N	167	184	1	55	8	451
						184	9									
06	14940 X	9895	-0-	-5045	-0-	7394	1	2346	2	N	141	181	1			411
						155	9									
07	15438 X	8622	-0-	-6816	-0-	6677	1	1843	2	N	93	66	8			438
						102	9									
08	13051 X	2491	-0-	-10560	-0-	2391	3	100	9	N	91	204	1			325
09	11610 X	1275	-0-	-10335	-0-	1169	3	106	9	N	96	34	1			387
10	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	33					420
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-	208	1			212
12	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 87,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	2455	1	1485	2	N	126	185	1			48
							139	9									
02	5572	X	2567	-0-	-3005	-0-	2385	1	105	2	N	70					118
							77	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					118
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					118
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					118
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					118
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					118
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	745	541	1			231
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	348	1	35	2	N	27					98
							30	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	599	1	628	2	N	35	11	8			122
							39	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	384	1	1045	2	N	50					172
							55	9									
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	106	2	85	9	N	77					249
05	1395	N	263	-0-	-1132	-0-	204	1	3	2	N	51	186	1	8	8	106
							56	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1494	1	379	2	N	47					153
							52	9									
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2467	1	524	2	N	47	4	8			196
							52	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	504	3	68	9	N	62	197	1			61
09	1470	N	798	-0-	-672	-0-	717	3	81	9	N	74	25	1			110
10	1519	N	67	-0-	-1452	-0-	14	3	53	9	N	48					158
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	29	1			129
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1349	-0-	1349	1610	1292	1	57	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		501	-0-	501	2111	501	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					-0-
06	2262	X	151	-0-	-2111	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	1488	X	89	-0-	-1399	-0-	14	3	75	9	N	68					68
08	496	X	89	-0-	-407	-0-	14	3	75	9	N	68					136
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	173	3	79	9	N	72	184	1			24
10	155	X	87	-0-	-68	-0-	19	3	68	9	N	62					86
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	60					146
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					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
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	4867	X	1679	-0-	-3188	-0-	1679	1			Y	-0-					18
02	2996	X	617	-0-	-2379	-0-	617	1			Y	-0-					18
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					18
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					18
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

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

FOSTER "A" WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5382	-0-	-2771	-0-	2071	1	3157	2	N	140	175	1			118
							154	9									
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1739	1	3414	2	N	131	188	1			61
							144	9									
03	5425	X	5351	-0-	-74	-0-	2140	1	3084	2	N	115					176
							127	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	2096	1	3092	2	N	117	184	1			109
							129	9									
05	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	2096	1	3092	2	N	117	26	1			200
							129	9									
06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	1992	1	3019	2	N	117	177	1			140
							129	9									
07	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	1974	1	3425	2	N	80					220
							88	9									
08	5487	X	2283	-0-	-3204	-0-	2193	3	90	9	N	82	181	1			121
09	5310	X	1745	-0-	-3565	-0-	1665	3	80	9	N	73					194
10	5487	X	668	-0-	-4819	-0-	627	3	41	9	N	37					231
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					231
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 41,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

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

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
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	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-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT			-0-

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

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

01	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1640	1	25	9	N	23					47
02	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1629	1	36	9	N	33	33	8			47
03	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2068	1	36	9	N	33					80
04	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2081	1	138	2	N	-0-					80
05	2389 R	2389	-0-	-0-	-0-	2321	1	43	2	N	23	23	8			80
						25	9									
06	2040 #	1853	-0-	-187	-0-	1842	1	11	2	N	-0-					80
07	2108 #	2018	-0-	-90	-0-	1979	1	39	9	N	35	35	8			80
08	2387 #	781	-0-	-1606	-0-	781	3			N	-0-					80
09	2310 #	1037	-0-	-1273	-0-	1037	3			N	-0-					80
10	2387 #	66	-0-	-2321	-0-	66	3			N	-0-					80
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					80
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	T. A.	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
FIVE-JAB, INC. 271310
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
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

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

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201			N	-0-			103

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

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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.	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2		N	-0-			-0-
03	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2		N	-0-			-0-
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2		N	-0-			-0-
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	286	-0-	-2024	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2		N	-0-			-0-
08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
*12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,711 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 #: 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

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

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 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	8897	X	2978	-0-	-5919	-0-	2931	2	47	9	N	43					400
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9574	2	97	9	N	88	194	1			294
03	8897	X	8748	-0-	-149	-0-	8608	2	140	9	N	127	191	1			230
04	7080	X	5494	-0-	-1586	-0-	5415	2	79	9	N	72					302
05	10137	X	7047	-0-	-3090	-0-	6948	2	99	9	N	90	188	1			204
06	9810	X	6044	-0-	-3766	-0-	5960	2	84	9	N	76					280
07	10137	X	6681	-0-	-3456	-0-	6580	2	101	9	N	92					372
08	8742	X	5847	-0-	-2895	-0-	5768	2	79	9	N	72	187	1			257
09	6810	X	6474	-0-	-336	-0-	6380	2	94	9	N	85					342
10	7037	X	6103	-0-	-934	-0-	6019	2	84	9	N	76	186	1			232
11	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	5649	2	75	9	N	68					300
12	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5665	2	89	9	N	81					381

TOTAL GAS PROD: 76,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					27
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		177	-0-	177	284	177	2			Y	-0-					27
05	389	N	105	-0-	-284	-0-	105	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1			27
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					27
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					27
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					27
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					27
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51				Y	-0-			61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61

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

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

STRAND ENERGY, L.C. 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230

01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	71	1	3088	2	Y	65	46	1			29
						72	9									
02	2576 X	1246	-0-	-1330	-0-	26	1	1209	2	Y	10	8	1			31
						11	9									
03	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	49	1	2490	2	Y	22	30	1			23
						24	9									
04	3120 X	516	-0-	-2604	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					23
05	3224 X	123	-0-	-3101	-0-	2	1	121	2	Y	-0-	23	1			-0-
06	3120 X	5	-0-	-3115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-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: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	9438	-0-	-3365	-0-	209	1	9067	2	Y	147	125	1			78
							162	9									
02	11564	X	9178	-0-	-2386	-0-	190	1	8876	2	Y	102	77	1			103
							112	9									
03	10850	X	9829	-0-	-1021	-0-	185	1	9491	2	Y	139	188	1			54
							153	9									
04	9930	X	9928	-0-	-2	-0-	198	1	9636	2	Y	85	57	1			82
							94	9									
05	10261	X	10058	-0-	-203	-0-	180	1	9810	2	Y	62	107	1			37
							68	9									
06	9840	X	6090	-0-	-3750	-0-	138	1	5915	2	Y	34	45	1			26
							37	9									
07	10261	X	8499	-0-	-1762	-0-	142	1	8276	2	Y	74	56	1			44
							81	9									
08	10261	X	8771	-0-	-1490	-0-	146	1	8552	2	Y	66	55	1			55
							73	9									
09	DLQ G-10		8612	-0-	8612	8612	150	1	8382	2	Y	73	59	1			69
							80	9									
10	DLQ G-10		8865	-0-	8865	17477	162	1	8609	2	Y	85	55	1			99
							94	9									
11	25743	X	8266	-0-	-17477	-0-	163	1	8023	2	Y	73	114	1			58
							80	9									
*12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	166	1	8193	2	Y	82	59	1			81
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 105,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	9	Y	72	69	1			53
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	3	4	1			52
							3	9									
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					52
04	90	N	128	-0-	38	-0-	1	1	36	2	Y	83	77	1			58
							91	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	58	1			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 24058 08/04/2018

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8600 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1482	2	Y	101	175	1			109
							111	9									
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	36	1	1664	2	Y	130	98	1			141
							143	9									
03	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-	141	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 24059 03/03/2018

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

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-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

01	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	25	1	1093	2	Y	71	115	1			88
							78	9									
02	1820	X	1439	-0-	-381	-0-	28	1	1299	2	Y	102	177	1			13
							112	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	34	1	1745	2	Y	178	181	1			10
							196	9									
04	1170	N	1976	-0-	806	-0-	36	1	1760	2	Y	164	152	1			22
							180	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	34	1	1846	2	Y	102	50	1			74
							112	9									
06	1800	N	1313	-0-	-487	-0-	29	1	1248	2	Y	33	51	1			56
							36	9									
07	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	26	1	1520	2	Y	23	41	1			38
							25	9									
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	28	1	1615	2	Y	38	49	1			27
							42	9									
09	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	27	1	1518	2	Y	48	66	1			9
							53	9									
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	3225	29	1	1533	2	Y	59	50	1			18
							65	9									
11	2000	N	1593	-0-	-407	2818	31	1	1515	2	Y	43	51	1			10
							47	9									
*12	3100	N	1624	-0-	-1476	1342	30	1	1496	2	Y	89	91	1			8
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8582	-0-	-1338	-0-	189 196	1 9	8197	2	N	178	187	1			159
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	197 184	1 9	9223	2	N	167	172	1			154
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	206 207	1 9	10559	2	N	188	183	1			159
04	9600	X	10745	-0-	1145	-0-	211 261	1 9	10273	2	N	237	362	1			34
05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	210 252	1 9	11439	2	N	229	169	1			94
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	229 186	1 9	9810	2	N	169	182	1			81
07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	216 186	1 9	12582	2	N	169	171	1			79
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	214 167	1 9	12517	2	N	152	186	1			45
09	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	201 143	1 9	11267	2	N	130					175
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192 164	1 9	10196	2	N	149	193	1			131
11	9600	X	8959	-0-	-641	-0-	175 164	1 9	8620	2	N	149	185	1			95
12	9920	X	9588	-0-	-332	-0-	186 215	1 9	9187	2	N	195	179	1			111

TOTAL GAS PROD: 128,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 283564 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	21938	-0-	-4784	-0-	31 1010	1 9	20897	2	N	918	1123	1			142
02	24136	X	16853	-0-	-7283	-0-	26 670	1 9	16157	2	N	609	536	1			215
03	26722	X	20293	-0-	-6429	-0-	31 729	1 9	19533	2	N	663	567	1			311
04	25860	X	19495	-0-	-6365	-0-	30 615	1 9	18850	2	N	559	753	1			117
05	26722	X	21324	-0-	-5398	-0-	31 596	1 9	20697	2	N	542	548	1			111
06	21240	X	17800	-0-	-3440	-0-	26 553	1 9	17221	2	N	503	374	1			240
07	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	31 618	1 9	21164	2	N	562	555	1			247
08	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	29 521	1 9	20849	2	N	474	538	1			183
09	20640	X	19414	-0-	-1226	-0-	30 416	1 9	18968	2	N	378	361	1			200
10	21824	X	14876	-0-	-6948	-0-	31 367	1 9	14478	2	N	334	377	1			157
11	21120	X	5616	-0-	-15504	-0-	23 146	1 9	5447	2	N	133	187	1			103
12	21824	X	331	-0-	-21493	-0-	3 6	1 9	322	2	N	5					108

TOTAL GAS PROD: 201,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,680

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 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
04	4460 X	4385	-0-	-75	-0-	4216	2	169	9	Y	154	99	1			55
05	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	81	1	18128	2	Y	827	766	1			116
						910	9									
06	28730 X	28730	-0-	-0-	-0-	94	1	27261	2	Y	1250	1215	1			151
						1375	9									
07	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	101	1	34559	2	Y	1413	1519	1			45
						1554	9									
08	35517 X	35517	-0-	-0-	-0-	100	1	33898	2	Y	1381	1224	1			202
						1519	9									
09	34314 X	34314	-0-	-0-	-0-	98	1	32683	2	Y	1394	1509	1			87
						1533	9									
10	35476 X	35476	-0-	-0-	-0-	103	1	34020	2	Y	1230	1268	1			49
						1353	9									
11	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	101	1	32935	2	Y	1369	1244	1			174
						1506	9									
*12	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	104	1	33586	2	Y	1106	1122	1			158
						1217	9									

TOTAL GAS PROD: 263,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,124

SYDRI OPERATING, LLC 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	40	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	57	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	73	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 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	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-

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	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-

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	371 N	371	-0-	-0-	-0-	167	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	122	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	25	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	80	-0-	-280	-0-	26	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	91	-0-	-281	-0-	29	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	18	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

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	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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 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	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1000	1	1223	2	Y	58	57	1			8
						64	9									
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	924	1	1605	2	Y	56	54	1			10
						62	9									
03	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	968	1	2004	2	Y	82	76	1			16
						90	9									
04	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	931	1	1961	2	Y	73	80	1			9
						80	9									
05	2883 X	2026	-0-	-857	-0-	620	1	1348	2	Y	53	51	1			11
						58	9									
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	27	24	1			14
07	3069 X	1822	-0-	-1247	-0-	533	1	1217	2	Y	65	62	1			17
						72	9									
08	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	685	1	1769	2	Y	61	58	1			20
						67	9									
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	668	1	1827	2	Y	61	63	1			18
						67	9									
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	657	1	1845	2	Y	64	65	1			17
						70	9									
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	601	1	1706	2	Y	60	61	1			16
						66	9									
12	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	647	1	1629	2	Y	100	104	1			12
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	29	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	29	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	19	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		118	-0-	118	118	38	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	54	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	49	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	53	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	Y	30	49	1			-0-
							33	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	Y	73	51	1			22
							80	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	Y	136	116	1			42
							150	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	94	2	Y	128	146	1			24
							141	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	125	2	Y	129	94	1			59
							142	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	101	2	Y	106	130	1			35
							117	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	47	58	1			24
							52	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	79	76	1			27
							87	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	110	2	Y	128	116	1			39
							141	9									
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	41	2	Y	49	84	1			4
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	231	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	214	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	224	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	215	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	289	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	285	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	327	1	746	2	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	83	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	59	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	25	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	49	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

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	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-

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	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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2062	1	2522	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	1901	1	3301	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	6541	X	6115	-0-	-426	-0-	1988	1	4115	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	6030	X	5933	-0-	-97	-0-	1908	1	4016	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	2531	1	5501	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	2612	1	4704	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	2649	1	6049	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	645	1	6638	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	668	1	6242	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
10	7998	X	6973	-0-	-1025	-0-	675	1	6284	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
11	7740	X	5550	-0-	-2190	-0-	576	1	4961	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	7998	X	4393	-0-	-3605	-0-	545	1	3830	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 77,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	383	489	1			-0-
							421	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	389	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	499	499	1			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	Y	821	821	1			-0-
							903	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	Y	667	536	1			131
							734	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	Y	588	691	1			28
							647	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	155	2	Y	583	412	1			199
							641	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	282	1	837	9	Y	761	719	1			241
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	273	1	791	9	Y	719	618	1			342
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	Y	609	772	1			179
							670	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	Y	529	559	1			149
							582	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	213	1	19	2	Y	548	583	1			114
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,096

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-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-

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

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

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	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 #: 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	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	202	1	1129	2	Y	-0-					-0-
						225	4									
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	183	1	1111	2	Y	-0-					-0-
						148	4									
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	217	1	1349	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	213	1	1286	2	Y	-0-					-0-
						30	4									
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	252	1	1162	2	Y	-0-					-0-
						44	4									
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-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.	688	-0-	688	688	109	1	560	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	T. A.	1575	-0-	1575	2263	242	1	1312	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
11	3692 X	1429	-0-	-2263	-0-	239	1	1135	2	Y	-0-			-0-
						55	4							
*12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	141	1	645	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

TOTAL GAS PROD: 4,486 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	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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1333 N	532	-0-	-801	-0-	69	1	386	2	Y	-0-			-0-
						77	4							
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	89	1	543	2	Y	-0-			-0-
						72	4							
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	106	1	658	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	104	1	628	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	123	1	567	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	146	1	735	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	172	1	903	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	879	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	160	1	825	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
10	DLQ G-10	1028	-0-	1028	2041	158	1	856	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	1900 N	938	-0-	-962	1079	157	1	745	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
*12	2007 N	928	-0-	-1079	-0-	165	1	753	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

TOTAL GAS PROD: 10,457 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	279 N	247	-0-	-32	-0-	32 36	1 4	179	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	25 21	1 4	155	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	30 4	1 4	188	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	30 4	1 4	179	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	35 6	1 4	162	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	32 6	1 4	159	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	31 5	1 4	162	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	32 1	1 4	157	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	187	-0-	187	187	30 5	1 4	152	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	199	-0-	199	386	31 3	1 4	165	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	182	-0-	182	568	30 7	1 4	145	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	180	-0-	180	748	32 2	1 4	146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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	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-

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	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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	4341	-0-	-619	-0-	565	1	3149	2	Y	-0-					-0-
						627	4									
02	4480 X	4025	-0-	-455	-0-	511	1	3102	2	Y	-0-					-0-
						412	4									
03	4960 X	1949	-0-	-3011	-0-	266	1	1651	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
04	4200 X	1784	-0-	-2416	-0-	248	1	1501	2	Y	-0-					-0-
						35	4									
05	4464 X	1976	-0-	-2488	-0-	341	1	1575	2	Y	-0-					-0-
						60	4									
06	4320 X	1998	-0-	-2322	-0-	320	1	1613	2	Y	-0-					-0-
						65	4									
07	4464 X	2061	-0-	-2403	-0-	321	1	1684	2	Y	-0-					-0-
						56	4									
08	1984 X	1978	-0-	-6	-0-	329	1	1637	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	DLQ G-10	2156	-0-	2156	2156	341	1	1755	2	Y	-0-					-0-
						60	4									
10	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4490	359	1	1944	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
11	6529 X	2039	-0-	-4490	-0-	341	1	1619	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
*12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	340	1	1556	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

TOTAL GAS PROD: 28,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	3100 X	2471	-0-	-629	-0-	322 357	1 4	1792	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2515	-0-	-285	-0-	319 257	1 4	1939	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	381 46	1 4	2373	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	367 52	1 4	2219	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	439 77	1 4	2026	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	370 75	1 4	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	361 64	1 4	1899	2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	376 14	1 4	1872	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	406 71	1 4	2093	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2559	-0-	2559	5129	393 34	1 4	2132	2	Y	-0-			-0-
11	7092 X	1963	-0-	-5129	-0-	328 76	1 4	1559	2	Y	-0-			-0-
*12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	319 19	1 4	1458	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	4805 X	4287	-0-	-518	-0-	558	1	3110	2	Y	-0-					-0-
						619	4									
02	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	498	1	3024	2	Y	-0-					-0-
						402	4									
03	4805 X	3876	-0-	-929	-0-	528	1	3284	2	Y	-0-					-0-
						64	4									
04	4560 X	3735	-0-	-825	-0-	520	1	3141	2	Y	-0-					-0-
						74	4									
05	4526 X	3523	-0-	-1003	-0-	608	1	2808	2	Y	-0-					-0-
						107	4									
06	4200 X	3438	-0-	-762	-0-	551	1	2776	2	Y	-0-					-0-
						111	4									
07	4340 X	3314	-0-	-1026	-0-	515	1	2708	2	Y	-0-					-0-
						91	4									
08	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	544	1	2708	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	DLQ G-10	3273	-0-	3273	3273	517	1	2665	2	Y	-0-					-0-
						91	4									
10	DLQ G-10	3481	-0-	3481	6754	535	1	2899	2	Y	-0-					-0-
						47	4									
11	9930 X	3176	-0-	-6754	-0-	531	1	2523	2	Y	-0-					-0-
						122	4									
*12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	541	1	2477	2	Y	-0-					-0-
						32	4									

TOTAL GAS PROD: 42,349 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	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	365	1	2034	2	Y	-0-					-0-
						405	4									
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	330	1	2003	2	Y	-0-					-0-
						266	4									
03	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	391	1	2431	2	Y	-0-					-0-
						47	4									
04	3210 X	2739	-0-	-471	-0-	381	1	2304	2	Y	-0-					-0-
						54	4									
05	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	436	1	2012	2	Y	-0-					-0-
						77	4									
06	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	409	1	2057	2	Y	-0-					-0-
						83	4									
07	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	400	1	2102	2	Y	-0-					-0-
						70	4									
08	2883 X	2475	-0-	-408	-0-	412	1	2048	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	380	1	1960	2	Y	-0-					-0-
						67	4									
10	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4860	377	1	2043	2	Y	-0-					-0-
						33	4									
11	7086 X	2226	-0-	-4860	-0-	372	1	1768	2	Y	-0-					-0-
						86	4									
*12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	393	1	1799	2	Y	-0-					-0-
						23	4									

TOTAL GAS PROD: 30,433 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 04/17/2017 TOTAL DEPTH 5127 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	14B2	EXT	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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	155	N	26	-0-	-129	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	33	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	15	-0-	-33	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

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

01	558 N	506	-0-	-52	-0-	66	1	367	2	Y	-0-			-0-
						73	4							
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	60	1	362	2	Y	-0-			-0-
						48	4							
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	70	1	439	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	419	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	82	1	379	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	74	1	371	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	72	1	377	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	74	1	367	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	DLQ G-10	436	-0-	436	436	69	1	355	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	DLQ G-10	464	-0-	464	900	71	1	387	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	T. A.	424	-0-	424	1324	71	1	337	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
12	T. A.	419	-0-	419	1743	74	1	341	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	107	1	651	2	Y	167	138	0			29
						86	4	184	9							
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	179	1	1113	2	Y	108	100	0			37
						22	4	119	9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	170	1	1027	2	Y	110	107	0			40
						24	4	121	9							
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	207	1	959	2	Y	106	130	0			16
						37	4	117	9							
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	187	1	943	2	Y	115	107	0			24
						38	4	127	9							
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	149	1	785	2	Y	96	93	0			27
						26	4	106	9							
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	187	1	932	2	Y	120	112	0			35
						7	4	132	9							
09	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	172	1	886	2	Y	105	122	0			18
						30	4	116	9							
10	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2500	181	1	980	2	Y	108	98	0			28
						16	4	119	9							
11	1700 N	1193	-0-	-507	1993	180	1	853	2	Y	108	85	0			51
						41	4	119	9							
*12	3100 N	1179	-0-	-1921	72	189	1	863	2	Y	105	142	0			14
						11	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

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

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	4216 X	3634	-0-	-582	-0-	473	1	2636	2	Y	-0-					-0-
						525	4									
02	3808 X	3236	-0-	-572	-0-	411	1	2494	2	Y	-0-					-0-
						331	4									
03	4216 X	3537	-0-	-679	-0-	482	1	2997	2	Y	-0-					-0-
						58	4									
04	3930 X	3381	-0-	-549	-0-	470	1	2844	2	Y	-0-					-0-
						67	4									
05	3813 X	3085	-0-	-728	-0-	532	1	2459	2	Y	-0-					-0-
						94	4									
06	3510 X	3055	-0-	-455	-0-	490	1	2466	2	Y	-0-					-0-
						99	4									
07	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	485	1	2546	2	Y	-0-					-0-
						85	4									
08	3534 X	2952	-0-	-582	-0-	491	1	2443	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	432	1	2223	2	Y	-0-					-0-
						76	4									
10	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5582	438	1	2375	2	Y	-0-					-0-
						38	4									
11	8169 X	2587	-0-	-5582	-0-	432	1	2055	2	Y	-0-					-0-
						100	4									
*12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	452	1	2067	2	Y	-0-					-0-
						27	4									

TOTAL GAS PROD: 36,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4359	-0-	-43	-0-	567	1	3163	2	Y	-0-			-0-
						629	4							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	507	1	3074	2	Y	-0-			-0-
						408	4							
03	4619 X	4007	-0-	-612	-0-	546	1	3395	2	Y	-0-			-0-
						66	4							
04	4470 X	3871	-0-	-599	-0-	539	1	3256	2	Y	-0-			-0-
						76	4							
05	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	598	1	2764	2	Y	-0-			-0-
						106	4							
06	4260 X	2368	-0-	-1892	-0-	380	1	1911	2	Y	-0-			-0-
						77	4							
07	4402 X	2374	-0-	-2028	-0-	369	1	1940	2	Y	-0-			-0-
						65	4							
08	3999 X	2284	-0-	-1715	-0-	380	1	1890	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	355	1	1828	2	Y	-0-			-0-
						62	4							
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	4632	367	1	1988	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	6810 X	2178	-0-	-4632	-0-	364	1	1730	2	Y	-0-			-0-
						84	4							
*12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	383	1	1750	2	Y	-0-			-0-
						22	4							

TOTAL GAS PROD: 35,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 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	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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 10/14/2015 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	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-

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	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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	-0-			-0-
						203	4							
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	139	1	843	2	Y	-0-			-0-
						112	4							
03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	162	1	1011	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
04	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	169	1	1024	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	315	1	1455	2	Y	-0-			-0-
						56	4							
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	320	1	1610	2	Y	-0-			-0-
						65	4							
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	323	1	1697	2	Y	-0-			-0-
						57	4							
08	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	289	1	1438	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	DLQ G-10	1212	-0-	1212	1212	191	1	987	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
10	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2521	201	1	1090	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
11	3716 X	1195	-0-	-2521	-0-	200	1	949	2	Y	-0-			-0-
						46	4							
*12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	Y	-0-			-0-
						12	4							

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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 X	-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 #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

01	6076 X	4917	-0-	-1159	-0-	640	1	3567	2	Y	-0-					-0-
						710	4									
02	5544 X	4476	-0-	-1068	-0-	569	1	3449	2	Y	-0-					-0-
						458	4									
03	6138 X	4644	-0-	-1494	-0-	633	1	3934	2	Y	-0-					-0-
						77	4									
04	5940 X	4029	-0-	-1911	-0-	560	1	3390	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
05	5673 X	3865	-0-	-1808	-0-	667	1	3080	2	Y	-0-					-0-
						118	4									
06	4800 X	3862	-0-	-938	-0-	619	1	3118	2	Y	-0-					-0-
						125	4									
07	4960 X	1550	-0-	-3410	-0-	241	1	1267	2	Y	-0-					-0-
						42	4									
08	4650 X	1491	-0-	-3159	-0-	248	1	1234	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	DLQ G-10	891	-0-	891	891	141	1	725	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
10	DLQ G-10	769	-0-	769	1660	118	1	641	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	2341 X	681	-0-	-1660	-0-	114	1	541	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
*12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	119	1	547	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 31,848 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	6293 X	63	-0-	-6230	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	5684 X	345	-0-	-5339	-0-	44	1	266	2	Y	-0-					-0-
						35	4									
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	298	1	1569	2	Y	-0-					-0-
						53	4									
08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	501	1	2494	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	381	1	1965	2	Y	-0-					-0-
						67	4									
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	4104	260	1	1408	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
11	5647 X	1543	-0-	-4104	-0-	258	1	1226	2	Y	-0-					-0-
						59	4									
*12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	271	1	1239	2	Y	-0-					-0-
						16	4									

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

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

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	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-

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

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 09/29/2016 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 FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1342	-0-	1342	1342	171 137	1 4	1034	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1533	-0-	1533	2875	209 25	1 4	1299	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1378	-0-	1378	4253	192 27	1 4	1159	2	N	-0-					-0-
05	4728 X	475	-0-	-4253	-0-	82 14	1 4	379	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	471	-0-	-999	-0-	76 15	1 4	380	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	478	-0-	-948	-0-	74 13	1 4	391	2	N	-0-					-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	76 3	1 4	381	2	N	-0-					-0-
09	480 N	181	-0-	-299	-0-	29 5	1 4	147	2	N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	Y	-0-					-0-
						48	4									
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	75	1	465	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	78	1	473	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	73	1	337	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	180	1	911	2	Y	13	10	0			3
						37	4	14	9							
07	3100 N	4629	-0-	1529	1529	718	1	3777	2	Y	7	8	0			2
						126	4	8	9							
08	3100 N	2698	-0-	-402	1127	438	1	2179	2	Y	59	44	0			17
						16	4	65	9							
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2575	225	1	1159	2	Y	22	35	0			4
						40	4	24	9							
10	DLQ G-10	654	-0-	654	3229	101	1	544	2	Y	-0-	4	0			-0-
						9	4									
11	3799 X	570	-0-	-3229	-0-	95	1	453	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
*12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	87	1	398	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

01	3162 X	2367	-0-	-795	-0-	307	1	1718	2	Y	-0-					-0-
						342	4									
02	2856 X	2230	-0-	-626	-0-	283	1	1719	2	Y	-0-					-0-
						228	4									
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	336	1	2084	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
04	2280 X	1469	-0-	-811	-0-	205	1	1235	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
05	2480 X	1187	-0-	-1293	-0-	205	1	946	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
06	2400 X	1151	-0-	-1249	-0-	185	1	929	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
07	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	179	1	943	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
08	2449 X	1110	-0-	-1339	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	172	1	889	2	Y	-0-					-0-
						30	4									
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2251	178	1	966	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
11	3310 X	1059	-0-	-2251	-0-	177	1	841	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
*12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	186	1	851	2	Y	-0-					-0-
						11	4									

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1718 RRCID -> 279509 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	5521	-0-	-1516	-0-	694	1	3873	2	Y	166	139	0			60
						771	4	183	9							
02	5936 X	4056	-0-	-1880	-0-	494	1	2997	2	Y	152	186	0			26
						398	4	167	9							
03	5270 X	3300	-0-	-1970	-0-	422	1	2623	2	Y	185	148	0			63
						51	4	204	9							
04	5340 X	1044	-0-	-4296	-0-	113	1	680	2	Y	214	200	0			77
						16	4	235	9							
05	5518 X	2739	-0-	-2779	-0-	428	1	1979	2	Y	234	275	0			36
						75	4	257	9							
06	5340 X	2452	-0-	-2888	-0-	354	1	1782	2	Y	222	211	0			47
						72	4	244	9							
07	4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	348	1	1830	2	Y	292	256	0			83
						61	4	321	9							
08	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	358	1	1779	2	Y	305	299	0			89
						13	4	336	9							
09	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	522	1	2688	2	Y	217	269	0			37
						92	4	239	9							
10	DLQ G-10	4003	-0-	4003	7544	573	1	3103	2	Y	252	223	0			66
						50	4	277	9							
11	10353 X	2809	-0-	-7544	-0-	430	1	2042	2	Y	216	180	0			102
						99	4	238	9							
*12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1276	2	Y	215	288	0			29
						16	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 36,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //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	50 N	7	-0-	-43	-0-	7	4		Y	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	4		Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4		Y	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	4		Y	-0-			-0-
11	32 N	9	-0-	-23	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

01	50 N	8	-0-	-42	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-			-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	4		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	4		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	24	13	4		Y	-0-			-0-
11	38 N	14	-0-	-24	-0-	14	4		Y	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (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-					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-

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

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

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	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-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

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-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 4	1 4	27	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	48	2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	61	2	Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	67	2	Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	63	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69	69	11 2	1 4	56	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	135	-0-	135	204	21 2	1 4	112	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	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-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	-0-					-0-
						63	4									
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
						43	4									
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	62	1	389	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	399	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	77	1	353	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	370	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	62	1	327	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	DLQ G-10	392	-0-	392	392	62	1	319	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	DLQ G-10	431	-0-	431	823	66	1	359	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	1261 N	438	-0-	-823	-0-	73	1	348	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	405	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	961 X	145	-0-	-816	-0-	19	1	105	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	868 X	62	-0-	-806	-0-	8	1	48	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	DLQ G-10	71	-0-	71	71	11	1	58	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 02/09/2015 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	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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	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-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

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

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

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	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-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	324	-0-	324	324	58 3	1 4	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

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

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-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	4		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	4		N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	4		N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	4		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-			-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4	N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	N	-0-			-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	4	N	-0-			-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	4	N	-0-			-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	4	N	-0-			-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4	N	-0-			-0-

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

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4	N	-0-			78
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4	N	-0-			78
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4	N	-0-			78
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4	N	-0-			78
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4	N	-0-			78
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-			78
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4	N	-0-			78
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4	N	-0-			78
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4	N	-0-			78
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4	N	-0-			78
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4	N	-0-			78
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	4	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 94 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	4			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	4			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	90	1	5641	2	N	-0-					85
06	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	300	1	19660	2	N	5					90
							6	9									
07	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	310	1	21845	2	N	117					207
							129	9									
08	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	310	1	21328	2	N	92	176	1	1	8	122
							101	9									
09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	300	1	20975	2	N	110	174	1	1	8	57
							121	9									
10	22289	X	21566	-0-	-723	-0-	310	1	21122	2	N	122					179
							134	9									
11	21570	X	17336	-0-	-4234	-0-	300	1	16926	2	N	100	177	1			102
							110	9									
12	22289	X	18351	-0-	-3938	-0-	310	1	17942	2	N	90					192
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 148,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
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	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	1340	1	7470	2	Y	-0-					-0-
						1487	4									
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	929	1	5639	2	Y	-0-					-0-
						749	4									
03	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1205	1	7493	2	Y	-0-					-0-
						146	4									
04	9960 X	7794	-0-	-2166	-0-	1084	1	6556	2	Y	-0-					-0-
						154	4									
05	10292 X	7821	-0-	-2471	-0-	1350	1	6233	2	Y	-0-					-0-
						238	4									
06	9960 X	5373	-0-	-4587	-0-	861	1	4338	2	Y	-0-					-0-
						174	4									
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	8835 X	1111	-0-	-7724	-0-	185	1	919	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	DLQ G-10	9156	-0-	9156	9156	1447	1	7455	2	Y	-0-					-0-
						254	4									
10	DLQ G-10	8111	-0-	8111	17267	1247	1	6755	2	Y	-0-					-0-
						109	4									
11	21070 X	3803	-0-	-17267	-0-	636	1	3021	2	Y	-0-					-0-
						146	4									
*12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	288	1	1316	2	Y	-0-					-0-
						17	4									

TOTAL GAS PROD: 71,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	Y	-0-			-0-
						208	4							
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	687	2	Y	-0-			-0-
						91	4							
03	1054 N	663	-0-	-391	-0-	90	1	562	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	1380 N	582	-0-	-798	-0-	81	1	490	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	992 N	759	-0-	-233	-0-	131	1	605	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	84	1	422	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	744 N	444	-0-	-300	-0-	74	1	367	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	DLQ G-10	2007	-0-	2007	2007	317	1	1634	2	Y	-0-			-0-
						56	4							
10	DLQ G-10	2380	-0-	2380	4387	366	1	1982	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	1700 N	1762	-0-	62	4449	295	1	1399	2	Y	-0-			-0-
						68	4							
*12	3100 N	1122	-0-	-1978	2471	199	1	911	2	Y	-0-			-0-
						12	4							

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					219
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6397	2	41	9	N	37	181	1			75
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6363	2	40	9	N	36					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					149
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6831	2	42	9	N	38					187
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6768	2	34	9	N	31	169	1			49
*12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7501	2	42	9	N	38					87

TOTAL GAS PROD: 34,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	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-

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2018 - P/A 09/27/18

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

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15011 PERF.13882 - 13968

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2017

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

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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

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

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	1877	-0-	-324	-0-	488	1	1254	3	N	123					314
							135	9									
02	1892	X	1436	-0-	-456	-0-	507	1	834	3	N	86	191	1			209
							95	9									
03	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	483	1	1092	3	N	105					314
							116	9									
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	451	1	1280	3	N	76	184	1			206
							84	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	844	1	762	3	N	126	181	1			151
							139	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	959	1	642	3	N	112					263
							123	9									
07	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1107	1	610	3	N	116	187	1			192
							128	9									
08	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	905	1	687	3	N	113	183	1			122
							124	9									
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	862	1	668	3	N	105					227
							116	9									
10	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	819	1	598	3	N	106	188	1			145
							117	9									
11	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	747	1	696	3	N	112					257
							123	9									
12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	715	1	489	3	N	117	185	1			189
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	1576	1	5784	3	N	872	925	1			256
							959	9									
02	7924	X	5761	-0-	-2163	-0-	1624	1	3243	3	N	813	905	1			164
							894	9									
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	5109	1	3390	3	N	860	735	1			289
							946	9									
04	8040	X	6818	-0-	-1222	-0-	2699	1	3215	3	N	822	923	1			188
							904	9									
05	8308	X	8060	-0-	-248	-0-	3506	1	3506	3	N	953	958	1			183
							1048	9									
06	9150	X	7661	-0-	-1489	-0-	2738	1	3978	3	N	859	911	1			131
							945	9									
07	9455	X	7710	-0-	-1745	-0-	3922	1	2964	3	N	749	727	1			153
							824	9									
08	9455	X	6413	-0-	-3042	-0-	2439	1	3160	3	N	740	782	1			111
							814	9									
09	7800	X	5127	-0-	-2673	-0-	2727	1	1741	3	N	599	547	1			163
							659	9									
10	8060	X	4961	-0-	-3099	-0-	3095	1	1215	3	N	592	552	1			203
							651	9									
11	7650	X	5159	-0-	-2491	-0-	2435	1	2035	3	N	626	550	1			279
							689	9									
12	7719	X	4167	-0-	-3552	-0-	11	1	3485	3	N	610	555	1			334
							671	9									

TOTAL GAS PROD: 79,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,095

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

01	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	8	3	N	7					92
							8	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	6	1	9	3	N	6					98
							7	9									
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	2					100
							2	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	5	3	N	5					105
							6	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	7	3	N	7					112
							8	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	7	3	N	3					115
							3	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	6	3	N	13					128
							14	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	5	3	N	9					137
							10	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	2	3	N	8					145
							9	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-	84	1			61
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					61
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	7					68
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613 X	15969	-0-	-12644	-0-	3432	1	11887	3	N	591	402	1			670
						650	9									
02	25844 X	12871	-0-	-12973	-0-	4244	1	8154	3	N	430	733	1			367
						473	9									
03	28613 X	9537	-0-	-19076	-0-	5705	1	3512	3	N	291	185	1			473
						320	9									
04	20040 X	16181	-0-	-3859	-0-	7393	1	8283	3	N	459	549	1			383
						505	9									
05	18476 X	10484	-0-	-7992	-0-	5078	1	5080	3	N	296	294	1			385
						326	9									
06	15450 X	15085	-0-	-365	-0-	5945	1	8639	3	N	455	546	1			294
						501	9									
07	16709 X	6246	-0-	-10463	-0-	3438	1	2597	3	N	192					486
						211	9									
08	16709 X	11800	-0-	-4909	-0-	4959	1	6428	3	N	375	484	1			377
						413	9									
09	16170 X	4095	-0-	-12075	-0-	2417	1	1542	3	N	124	185	1			316
						136	9									
10	15593 X	27	-0-	-15566	-0-	18	1	7	3	N	2					318
						2	9									
11	15090 X	39	-0-	-15051	-0-	18	1	19	3	N	2					320
						2	9									
12	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					320

TOTAL GAS PROD: 102,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

WAGNER OIL COMPANY 891175
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

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

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	255	1	44	3	N	35					172
							39	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	342	1	254	3	N	4					176
							4	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	279	1	206	3	N	8					184
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	274	1	247	3	N	5					189
							6	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	301	1	433	3	N	5					194
							6	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	308	1	450	3	N	15					209
							17	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	334	1	579	3	N	66	183	1			92
							73	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	274	1	130	3	N	217	182	1			127
							239	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	264	1	97	3	N	155	183	1			99
							171	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	279	1	133	3	N	103					202
							113	9									
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	270	1	111	3	N	95	185	1			112
							105	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	13					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	157	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	75	1	10	9	N	9					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	769	1	1858	3	N	961	1094	1			285
							1057	9									
02	2492	X	1194	-0-	-1298	-0-	305	1	453	3	N	396	581	1			100
							436	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1099	1	3099	3	N	1508	1106	1			502
							1659	9									
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	1430	1	4928	3	N	2040	1670	1			872
							2244	9									
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1463	1	5678	3	N	1977	2216	1			633
							2175	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1404	1	4308	3	N	1786	1821	1			598
							1965	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1401	1	4248	3	N	1667	1811	1			454
							1834	9									
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1484	1	3488	3	N	1514	1462	1			506
							1665	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	1468	1	2891	3	N	1309	1465	1			350
							1440	9									
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1497	1	3063	3	N	1542	1832	1			60
							1696	9									
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1389	1	2442	3	N	998	922	1			136
							1098	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 67,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,698

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

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

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	298	1	170	3	N	45					161
							50	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	324	1	313	3	N	85	177	1			69
							94	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	299	1	591	3	N	48					117
							53	9									
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	250	1	70	3	N	50					167
							55	9									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	271	1	187	3	N	52					219
							57	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	266	1	176	3	N	52	187	1			84
							57	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	273	1	169	3	N	52					136
							57	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	278	1	148	3	N	99	183	1			52
							109	9									
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	247	1	28	3	N	45					97
							50	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	260	1	53	3	N	23					120
							25	9									
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	275	1	126	3	N	24					144
							26	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	280	1	95	3	N	2					206
							2	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	1	44	3	N	9	181	1			34
							10	9									
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	250	1	14	3	N	6					40
							7	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	N	1					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

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

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

01	3937 X	3589	-0-	-348	-0-	549	1	2419	2	N	523	740	1			28
						46	4	575	9							
02	4200 X	2441	-0-	-1759	-0-	379	1	1549	2	N	410	360	1			78
						62	4	451	9							
03	4650 X	2046	-0-	-2604	-0-	354	1	1297	2	N	336	346	1			68
						25	4	370	9							
04	4500 X	2863	-0-	-1637	-0-	428	1	1834	2	N	498	371	1			195
						53	4	548	9							
05	4433 X	2702	-0-	-1731	-0-	330	1	1864	2	N	433	551	1			77
						32	4	476	9							
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	415	1	2634	2	N	409	366	1			120
						52	4	450	9							
07	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	485	1	1911	2	N	344	371	1			93
						99	4	378	9							
08	2945 X	2153	-0-	-792	-0-	393	1	1416	2	N	297	182	1			208
						17	4	327	9							
09	3540 X	3001	-0-	-539	-0-	468	1	1876	2	N	466	552	1			122
						144	4	513	9							
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	408	1	3056	2	N	717	742	1			97
						123	4	789	9							
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	344	1	2839	2	N	740	749	1			88
						169	4	814	9							
*12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	350	1	2573	2	N	629	557	1			160
						73	4	692	9							

TOTAL GAS PROD: 37,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
11	14B2 EXT		15	-0-	15	15	14	1	1	9	N	1	1	8			105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037

01	23715	X	17225	-0-	-6490	-0-	301	1	15198	2	Y	1569	1644	1	2	8	295
							1726	9									
02	19656	X	13694	-0-	-5962	-0-	272	1	11864	2	Y	1416	1469	1			242
							1558	9									
03	21762	X	14714	-0-	-7048	-0-	273	1	12867	2	Y	1431	1285	1	1	8	387
							1574	9									
04	21060	X	18577	-0-	-2483	-0-	294	1	16368	2	Y	1741	1687	1	2	8	439
							1915	9									
05	21390	X	17643	-0-	-3747	-0-	310	1	15500	2	Y	1666	1650	1	1	8	454
							1833	9									
06	16680	X	15714	-0-	-966	-0-	300	1	13930	2	Y	1349	1271	1	1	8	531
							1484	9									
07	19189	X	15621	-0-	-3568	-0-	310	1	13680	2	Y	1483	1275	1	1	8	738
							1631	9									
08	19189	X	14560	-0-	-4629	-0-	310	1	13067	2	Y	1075	1459	1	2	8	352
							1183	9									
09	DLQ G-10		12581	-0-	12581	12581	297	1	11077	2	Y	1097	1084	1	1	8	364
							1207	9									
10	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24846	307	1	10722	2	Y	1124	914	1	1	8	573
							1236	9									
11	36410	X	11564	-0-	-24846	-0-	291	1	10060	2	Y	1103	1117	1			559
							1213	9									
*12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	304	1	10735	2	Y	1174	1105	1			628
							1291	9									

TOTAL GAS PROD: 176,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,228

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	13	1			2
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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		-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-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

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

HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	5941	1	41521	3	N	1743	1707	1			310
							1917	9									
02	51632	X	10257	-0-	-41375	-0-	2372	1	7449	3	N	396	569	1			137
							436	9									
03	49414	X	-0-	-0-	-49414	-0-					N	-0-					137
04	47820	X	85	-0-	-47735	-0-	22	1	63	3	N	-0-					137
05	49414	X	99	-0-	-49315	-0-	43	1	56	3	N	-0-	31	1			106
06	47790	X	93	-0-	-47697	-0-	31	1	62	3	N	-0-					106
07	11346	X	35	-0-	-11311	-0-	17	1	18	3	N	-0-					106
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	9	1			97
09	90	X	8	-0-	-82	-0-	4	1	4	3	N	-0-					97
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 59,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,139

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-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	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: -0-

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	1926	X	1292	-0-	-634	-0-	336	1	861	3	N	86	186	1			147
							95	9									
02	1463	X	833	-0-	-630	-0-	286	1	470	3	N	70					217
							77	9									
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	277	1	624	3	N	58					275
							64	9									
04	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	246	1	697	3	N	52	189	1			138
							57	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	453	1	410	3	N	100					238
							110	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	511	1	341	3	N	77	188	1			127
							85	9									
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	529	1	292	3	N	52					179
							57	9									
08	961	N	774	-0-	-187	-0-	410	1	311	3	N	48					227
							53	9									
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	368	1	285	3	N	46	186	1			87
							51	9									
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	333	1	243	3	N	48					135
							53	9									
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	354	1	330	3	N	43					178
							47	9									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	471	1	322	3	N	53					231
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LLOX, L.L.C. 504583
TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	718					N	NO RPT					-0-
02	62804 X	14369	-0-	-48435	-0-	209	1	12615	2	N	1074	715	1			359
						364	4	1181	9							
03	69533 X	40815	-0-	-28718	-0-	789	1	35764	2	N	2952	2954	1			357
						1015	4	3247	9							
04	67290 X	29398	-0-	-37892	-0-	542	1	25108	2	N	2203	2215	1			345
						1325	4	2423	9							
05	69533 X	30	-0-	-69503	-0-	30	4			N	-0-	202	1			143
06	67290 X	-0-	-0-	-67290	-0-					N	-0-					143
07	69533 X	-0-	-0-	-69533	-0-					N	-0-					143
08	40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-					N	-0-	78	1			65
09	29400 X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-					65
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 84,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,229

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

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

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-

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	68014 X	61906	-0-	-6108	-0-	3654	1	57550	3	Y	638	563	1			328
						702	9									
02	61432 X	56464	-0-	-4968	-0-	3348	1	52384	3	Y	665	814	1			179
						732	9									
03	68014 X	60694	-0-	-7320	-0-	3971	1	56015	3	Y	644	534	1			289
						708	9									
04	63780 X	60235	-0-	-3545	-0-	4028	1	55495	3	Y	647	681	1			255
						712	9									
05	64077 X	59158	-0-	-4919	-0-	3632	1	54846	3	Y	618	654	1			219
						680	9									
06	60510 X	58379	-0-	-2131	-0-	3707	1	54024	3	Y	589	518	1			290
						648	9									
07	62527 X	61845	-0-	-682	-0-	4041	1	57130	3	Y	613	645	1			258
						674	9									
08	62248 X	60408	-0-	-1840	-0-	3896	1	55907	3	Y	550	586	1			222
						605	9									
09	60240 X	58658	-0-	-1582	-0-	3880	1	54169	3	Y	554	507	1			269
						609	9									
10	61845 X	56389	-0-	-5456	-0-	3640	1	52115	3	Y	576	552	1			293
						634	9									
11	59850 X	55014	-0-	-4836	-0-	2975	1	51437	3	Y	547	557	1			283
						602	9									
12	61845 X	55702	-0-	-6143	-0-	3600	1	51452	3	Y	591	539	1			335
						650	9									

TOTAL GAS PROD: 704,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,232

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

01	10602 X	8815	-0-	-1787	-0-	520	1	8176	3	N	108	55	1			176
						119	9									
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	644	1	10089	3	N	112	108	1			180
						123	9									
03	14229 X	11657	-0-	-2572	-0-	761	1	10741	3	N	141	85	1			236
						155	9									
04	13770 X	12148	-0-	-1622	-0-	813	1	11215	3	N	109	281	1			64
						120	9									
05	13082 X	12574	-0-	-508	-0-	769	1	11623	3	N	165	98	1			131
						182	9									
06	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	770	1	11241	3	N	122	87	1			166
						134	9									
07	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	840	1	11871	3	N	172	113	1			225
						189	9									
08	12586 X	10430	-0-	-2156	-0-	673	1	9671	3	N	78	87	1			216
						86	9									
09	12180 X	10996	-0-	-1184	-0-	730	1	10169	3	N	88	236	1			68
						97	9									
10	12896 X	11332	-0-	-1564	-0-	729	1	10450	3	N	139	85	1			122
						153	9									
11	12480 X	10884	-0-	-1596	-0-	587	1	10163	3	N	122	86	1			158
						134	9									
12	12679 X	11005	-0-	-1674	-0-	709	1	10151	3	N	132	83	1			207
						145	9									

TOTAL GAS PROD: 135,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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	6200	X	4449	-0-	-1751	-0-	263	1	4135	3	N	46	26	1			108
							51	9									
02	5600	X	4777	-0-	-823	-0-	284	1	4427	3	N	60	48	1			120
							66	9									
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	358	1	5052	3	N	60	40	1			140
							66	9									
04	4560	X	3887	-0-	-673	-0-	260	1	3584	3	N	39	35	1			144
							43	9									
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	429	1	6486	3	N	75	51	1			168
							83	9									
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	347	1	5036	3	N	53	40	1			181
							58	9									
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	362	1	5096	3	N	73	220	1			34
							80	9									
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	458	1	6567	3	N	72	54	1			52
							79	9									
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	509	1	7106	3	N	82	50	1			84
							90	9									
10	7006	X	5553	-0-	-1453	-0-	358	1	5122	3	N	66	45	1			105
							73	9									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	377	1	6504	3	N	87	53	1			139
							96	9									
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	306	1	4381	3	N	38	39	1			138
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 68,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8	1		-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-

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	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	283	1	4449	3	N	130	204	1			60
							143	9									
02	4788	X	4716	-0-	-72	-0-	275	1	4297	3	N	131	48	1			143
							144	9									
03	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	322	1	4550	3	N	104	36	1			211
							114	9									
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-	328	1	4520	3	N	109	194	1			126
							120	9									
05	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	312	1	4704	3	N	115	40	1			201
							127	9									
06	5040	X	4546	-0-	-494	-0-	286	1	4172	3	N	80	33	1			248
							88	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	343	1	4831	3	N	103	222	1			129
							113	9									
08	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	296	1	4249	3	N	81	37	1			173
							89	9									
09	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	311	1	4333	3	N	83	207	1			49
							91	9									
10	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	296	1	4238	3	N	104	35	1			118
							114	9									
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	234	1	4057	3	N	89	35	1			172
							98	9									
12	5301	X	4333	-0-	-968	-0-	278	1	3961	3	N	85	33	1			224
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 57,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

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	7254	X	6714	-0-	-540	-0-	394	1	6214	3	Y	96	106	1			55
							106	9									
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	403	1	6305	3	Y	97	120	1			32
							107	9									
03	7254	X	4437	-0-	-2817	-0-	288	1	4043	3	Y	96	74	1			54
							106	9									
04	6510	X	3063	-0-	-3447	-0-	204	1	2792	3	Y	61	65	1			50
							67	9									
05	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	415	1	6263	3	Y	106	92	1			64
							117	9									
06	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	444	1	6460	3	Y	134	101	1			97
							147	9									
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	450	1	6366	3	Y	95	61	1			131
							105	9									
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	453	1	6506	3	Y	105	131	1			105
							116	9									
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	448	1	6245	3	Y	126	137	1			94
							139	9									
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	429	1	6141	3	Y	94	145	1			43
							103	9									
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	353	1	6088	3	Y	136	149	1			30
							150	9									
*12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	430	1	6141	3	Y	91	50	1			71
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 75,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17103	-0-	-3605	-0-	1003	1	15800	3	Y	273	102	1			249
							300	9									
02	18704	X	14908	-0-	-3796	-0-	878	1	13759	3	Y	246	316	1			179
							271	9									
03	20708	X	16220	-0-	-4488	-0-	1055	1	14894	3	Y	246	293	1			132
							271	9									
04	19290	X	15656	-0-	-3634	-0-	1040	1	14349	3	Y	243	130	1			245
							267	9									
05	19685	X	16133	-0-	-3552	-0-	985	1	14881	3	Y	243	307	1			181
							267	9									
06	16560	X	15591	-0-	-969	-0-	985	1	14354	3	Y	229	286	1			124
							252	9									
07	16492	X	16124	-0-	-368	-0-	1047	1	14813	3	Y	240	141	1			223
							264	9									
08	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	1040	1	14948	3	Y	222	305	1			140
							244	9									
09	15660	X	13546	-0-	-2114	-0-	891	1	12454	3	Y	183	280	1			43
							201	9									
10	16120	X	12071	-0-	-4049	-0-	774	1	11091	3	Y	187	94	1			136
							206	9									
11	15720	X	11878	-0-	-3842	-0-	639	1	11042	3	Y	179	270	1			45
							197	9									
12	15686	X	12087	-0-	-3599	-0-	776	1	11092	3	Y	199	91	1			153
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 177,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

01	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					48
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	117	100	1			65
							129	9									
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	65	56	1			74
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	752 216	1 9	11831	3	Y	196	172	1			93
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	545 189	1 9	8518	3	Y	172	212	1			53
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	661 204	1 9	9326	3	Y	185	133	1			105
04	11370	X	7528	-0-	-3842	-0-	499 158	1 9	6871	3	Y	144	180	1			69
05	11749	X	422	-0-	-11327	-0-	22 85	1 9	315	3	Y	77	75	1			71
06	11370	X	10736	-0-	-634	-0-	676 208	1 9	9852	3	Y	189	141	1			119
07	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	935 275	1 9	13227	3	Y	250	202	1			167
08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	793 279	1 9	11392	3	Y	254	285	1			136
09	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	786 268	1 9	10969	3	Y	244	294	1			86
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	720 299	1 9	10305	3	Y	272	201	1			157
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	573 248	1 9	9906	3	Y	225	195	1			187
*12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	706 257	1 9	10091	3	Y	234	289	1			132

TOTAL GAS PROD: 122,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

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-

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	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	8649 X	8150	-0-	-499	-0-	475	1	7479	3	Y	178	98	1			139
						196	9									
02	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	481	1	7524	3	Y	200	202	1			137
						220	9									
03	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	587	1	8269	3	Y	233	201	1			169
						256	9									
04	8730 X	8708	-0-	-22	-0-	573	1	7892	3	Y	221	282	1			108
						243	9									
05	9114 X	8978	-0-	-136	-0-	546	1	8256	3	Y	160	171	1			97
						176	9									
06	8820 X	8434	-0-	-386	-0-	531	1	7741	3	Y	147	142	1			102
						162	9									
07	9114 X	8397	-0-	-717	-0-	544	1	7698	3	Y	141	147	1			96
						155	9									
08	9114 X	8153	-0-	-961	-0-	523	1	7517	3	Y	103	124	1			75
						113	9									
09	8700 X	5528	-0-	-3172	-0-	363	1	5067	3	Y	89	95	1			69
						98	9									
10	8990 X	7252	-0-	-1738	-0-	465	1	6648	3	Y	126	147	1			48
						139	9									
11	8430 X	7809	-0-	-621	-0-	420	1	7242	3	Y	134	132	1			50
						147	9									
12	8401 X	4952	-0-	-3449	-0-	316	1	4505	3	Y	119	77	1			92
						131	9									

TOTAL GAS PROD: 93,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	9350	X	7452	-0-	-1898	-0-	438	1	6911	3	Y	94	67	1			67
							103	9									
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	454	1	7104	3	Y	141	138	1			70
							155	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	661	1	9338	3	Y	202	159	1			113
							222	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	593	1	8178	3	Y	181	219	1			75
							199	9									
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	555	1	8378	3	Y	117	131	1			61
							129	9									
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	548	1	7980	3	Y	110	107	1			64
							121	9									
07	9455	X	8117	-0-	-1338	-0-	529	1	7469	3	Y	108	114	1			58
							119	9									
08	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	583	1	8352	3	Y	120	117	1			61
							132	9									
09	8970	X	8793	-0-	-177	-0-	579	1	8075	3	Y	126	114	1			73
							139	9									
10	9052	X	4858	-0-	-4194	-0-	310	1	4453	3	Y	86	122	1			37
							95	9									
11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	511	1	8845	3	Y	108	111	1			34
							119	9									
*12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	594	1	8498	3	Y	114	88	1			60
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 101,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	164	1	2594	3	Y	20	20	1			44
							22	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	166	1	2616	3	Y	83	87	1			40
							91	9									
03	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	760	1	10731	3	Y	218	147	1			111
							240	9									
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	623	1	8594	3	Y	207	163	1			155
							228	9									
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	578	1	8732	3	Y	271	239	1			187
							298	9									
06	3420	X	1804	-0-	-1616	-0-	114	1	1667	3	Y	21	22	1			186
							23	9									
07	11718	X	3997	-0-	-7721	-0-	258	1	3634	3	Y	95	175	1			106
							105	9									
08	11718	X	2074	-0-	-9644	-0-	133	1	1917	3	Y	22	19	1			109
							24	9									
09	9450	X	6586	-0-	-2864	-0-	423	1	5898	3	Y	241	182	1			168
							265	9									
10	9610	X	6308	-0-	-3302	-0-	400	1	5736	3	Y	156	198	1			126
							172	9									
11	3870	X	2832	-0-	-1038	-0-	148	1	2560	3	Y	113	28	1			211
							124	9									
12	6820	X	5703	-0-	-1117	-0-	358	1	5119	3	Y	205	196	1			220
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 65,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

01	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	1539	1	24213	3	Y	386	280	1			268
						425	9									
02	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	1390	1	21742	3	Y	424	386	1			306
						466	9									
03	25930 X	25930	-0-	-0-	-0-	1683	1	23746	3	Y	455	462	1			299
						501	9									
04	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	1678	1	23131	3	Y	371	359	1			311
						408	9									
05	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	1562	1	23597	3	Y	411	508	1			214
						452	9									
06	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	1565	1	22814	3	Y	412	330	1			296
						453	9									
07	25716 X	25716	-0-	-0-	-0-	1664	1	23538	3	Y	467	538	1			225
						514	9									
08	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	1660	1	23809	3	Y	392	352	1			265
						431	9									
09	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	1629	1	22741	3	Y	315	302	1			278
						347	9									
10	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	1530	1	21924	3	Y	373	448	1			203
						410	9									
11	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	1269	1	21952	3	Y	393	333	1			263
						432	9									
*12	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	1520	1	21742	3	Y	410	479	1			194
						451	9									

TOTAL GAS PROD: 298,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12155	-0-	-2911	-0-	715	1	11256	3	Y	167	175	1			94
							184	9									
02	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	1188	1	18612	3	Y	253	276	1			71
							278	9									
03	17298	X	16044	-0-	-1254	-0-	1047	1	14780	3	Y	197	172	1			96
							217	9									
04	16740	X	13721	-0-	-3019	-0-	917	1	12632	3	Y	156	167	1			85
							172	9									
05	22227	X	2772	-0-	-19455	-0-	169	1	2550	3	Y	48	78	1			55
							53	9									
06	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
08	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
09	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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: 64,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1171	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	874	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	59	1	827	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	805	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	36	29	1			10
							40	9									
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	33	1	445	3	Y	36	17	1			29
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2515	-0-	-585	-0-	148	1	2342	3	Y	23	20	1			9
							25	9									
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	429	1	6713	3	Y	131	110	1			30
							144	9									
03	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	693	1	9785	3	Y	259	164	1			125
							285	9									
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	571	1	7867	3	Y	171	169	1			127
							188	9									
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	511	1	7718	3	Y	163	164	1			126
							179	9									
06	10200	X	8127	-0-	-2073	-0-	512	1	7460	3	Y	141	134	1			133
							155	9									
07	10354	X	7333	-0-	-3021	-0-	478	1	6743	3	Y	102	67	1			168
							112	9									
08	10354	X	7429	-0-	-2925	-0-	475	1	6818	3	Y	124	159	1			133
							136	9									
09	8640	X	3983	-0-	-4657	-0-	263	1	3663	3	Y	52	111	1			74
							57	9									
10	8401	X	4778	-0-	-3623	-0-	308	1	4407	3	Y	57	104	1			27
							63	9									
11	8130	X	5012	-0-	-3118	-0-	268	1	4630	3	Y	104	112	1			19
							114	9									
12	7440	X	5021	-0-	-2419	-0-	324	1	4618	3	Y	72	38	1			53
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 79,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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	7130	X	6715	-0-	-415	-0-	397	1	6264	3	Y	49	40	1			25
							54	9									
02	6440	X	6287	-0-	-153	-0-	371	1	5822	3	Y	85	88	1			22
							94	9									
03	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	454	1	6405	3	Y	123	87	1			58
							135	9									
04	6900	X	6521	-0-	-379	-0-	437	1	6014	3	Y	64	75	1			47
							70	9									
05	6975	X	6536	-0-	-439	-0-	402	1	6072	3	Y	56	71	1			32
							62	9									
06	6780	X	6547	-0-	-233	-0-	415	1	6070	3	Y	56	47	1			41
							62	9									
07	7006	X	6735	-0-	-271	-0-	438	1	6203	3	Y	85	91	1			35
							94	9									
08	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	445	1	6384	3	Y	56	54	1			37
							62	9									
09	6540	X	6528	-0-	-12	-0-	429	1	6003	3	Y	87	77	1			47
							96	9									
10	6758	X	4115	-0-	-2643	-0-	266	1	3807	3	Y	38	59	1			26
							42	9									
11	6660	X	439	-0-	-6221	-0-	24	1	403	3	Y	11	11	1			26
							12	9									
12	6882	X	403	-0-	-6479	-0-	25	1	358	3	Y	18	21	1			23
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 64,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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. (I) GAS LIFT(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	3539	-0-	-553	-0-	207	1	3233	3	N	90	21	1			248
							99	9									
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	188	1	2912	3	N	75	32	1			291
							83	9									
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	265	1	3740	3	N	83	211	1			163
							91	9									
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	256	1	3527	3	N	83	32	1			214
							91	9									
05	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	228	1	3454	3	N	70	30	1			254
							77	9									
06	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	226	1	3277	3	N	68	25	1			297
							75	9									
07	4092	X	3813	-0-	-279	-0-	247	1	3493	3	N	66	210	1			153
							73	9									
08	4092	X	2984	-0-	-1108	-0-	190	1	2731	3	N	57	25	1			185
							63	9									
09	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	233	1	3251	3	N	50	23	1			212
							55	9									
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	219	1	3135	3	N	60	199	1			73
							66	9									
11	3690	X	3243	-0-	-447	-0-	172	1	2990	3	N	74	25	1			122
							81	9									
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	219	1	3135	3	N	71	25	1			168
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10239	X	9019	-0-	-1220	-0-	526	1	8289	3	Y	185	115	1			173
							204	9									
02	9312	X	8987	-0-	-325	-0-	530	1	8289	3	Y	153	198	1			128
							168	9									
03	10230	X	9748	-0-	-482	-0-	638	1	8980	3	Y	118	142	1			104
							130	9									
04	9900	X	9280	-0-	-620	-0-	617	1	8498	3	Y	150	185	1			69
							165	9									
05	9951	X	9821	-0-	-130	-0-	589	1	8898	3	Y	304	229	1			144
							334	9									
06	9630	X	9329	-0-	-301	-0-	580	1	8449	3	Y	273	232	1			185
							300	9									
07	9951	X	9406	-0-	-545	-0-	602	1	8517	3	Y	261	250	1			196
							287	9									
08	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	583	1	8369	3	Y	195	221	1			170
							215	9									
09	9510	X	8797	-0-	-713	-0-	576	1	8039	3	Y	165	185	1			150
							182	9									
10	9827	X	8545	-0-	-1282	-0-	546	1	7799	3	Y	182	248	1			84
							200	9									
11	9330	X	8537	-0-	-793	-0-	452	1	7833	3	Y	229	222	1			91
							252	9									
12	9393	X	9173	-0-	-220	-0-	580	1	8288	3	Y	277	154	1			214
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 109,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	416 136	1 9	6535	3	Y	124	96	1			93
02	6832	X	6504	-0-	-328	-0-	385 94	1 9	6025	3	Y	85	106	1			72
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	470 109	1 9	6605	3	Y	99	112	1			59
04	7260	X	6944	-0-	-316	-0-	464 90	1 9	6390	3	Y	82	87	1			54
05	7192	X	7121	-0-	-71	-0-	438 91	1 9	6592	3	Y	83	107	1			30
06	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	437 95	1 9	6353	3	Y	86	72	1			44
07	7192	X	7124	-0-	-68	-0-	466 106	1 9	6552	3	Y	96	109	1			31
08	7192	X	7163	-0-	-29	-0-	460 105	1 9	6598	3	Y	95	83	1			43
09	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	453 129	1 9	6307	3	Y	117	87	1			73
10	7130	X	6642	-0-	-488	-0-	427 118	1 9	6097	3	Y	107	131	1			49
11	6930	X	6536	-0-	-394	-0-	353 87	1 9	6096	3	Y	79	81	1			47
12	7161	X	6649	-0-	-512	-0-	429 98	1 9	6122	3	Y	89	106	1			30

TOTAL GAS PROD: 82,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10790	-0-	-1424	-0-	632 218	1 9	9940	3	Y	198	113	1			146
02	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	616 183	1 9	9669	3	Y	166	200	1			112
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	748 145	1 9	10553	3	Y	132	148	1			96
04	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	819 155	1 9	11292	3	Y	141	179	1			58
05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	717 151	1 9	10829	3	Y	137	137	1			58
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	690 178	1 9	10072	3	Y	162	136	1			84
07	12679	X	11306	-0-	-1373	-0-	734 199	1 9	10373	3	Y	181	169	1			96
08	12679	X	11242	-0-	-1437	-0-	717 221	1 9	10304	3	Y	201	183	1			114
09	12270	X	10576	-0-	-1694	-0-	692 230	1 9	9654	3	Y	209	186	1			137
10	11687	X	9768	-0-	-1919	-0-	623 202	1 9	8943	3	Y	184	245	1			76
11	10950	X	10162	-0-	-788	-0-	548 131	1 9	9483	3	Y	119	146	1			49
12	11315	X	10589	-0-	-726	-0-	683 138	1 9	9768	3	Y	125	101	1			73

TOTAL GAS PROD: 131,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11465	-0-	-1276	-0-	671 230	1 9	10564	3	Y	209	190	1			113
02	11337	X	10486	-0-	-851	-0-	618 197	1 9	9671	3	Y	179	228	1			64
03	12152	X	11529	-0-	-623	-0-	749 216	1 9	10564	3	Y	196	143	1			117
04	11760	X	11037	-0-	-723	-0-	733 198	1 9	10106	3	Y	180	212	1			85
05	12152	X	11444	-0-	-708	-0-	698 187	1 9	10559	3	Y	170	154	1			101
06	11250	X	11011	-0-	-239	-0-	694 184	1 9	10133	3	Y	167	146	1			122
07	11470	X	11150	-0-	-320	-0-	724 204	1 9	10222	3	Y	185	167	1			140
08	11470	X	11028	-0-	-442	-0-	707 187	1 9	10134	3	Y	170	210	1			100
09	11070	X	10759	-0-	-311	-0-	708 162	1 9	9889	3	Y	147	187	1			60
10	11439	X	10337	-0-	-1102	-0-	665 152	1 9	9520	3	Y	138	122	1			76
11	11010	X	10191	-0-	-819	-0-	551 110	1 9	9530	3	Y	100	109	1			67
12	11160	X	10263	-0-	-897	-0-	663 117	1 9	9483	3	Y	106	124	1			49

TOTAL GAS PROD: 130,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	5229	-0-	-10581	-0-	311 42	1 9	4876	3	N	38	35	1			36
02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	897 206	1 9	14038	3	N	187	133	1			90
03	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	1057 142	1 9	14912	3	N	129	185	1			34
04	14760	X	13924	-0-	-836	-0-	932 157	1 9	12835	3	N	143	118	1			59
05	16709	X	14866	-0-	-1843	-0-	913 158	1 9	13795	3	N	144	117	1			86
06	16170	X	13401	-0-	-2769	-0-	850 176	1 9	12375	3	N	160	97	1			149
07	16740	X	13398	-0-	-3342	-0-	876 145	1 9	12377	3	N	132	219	1			62
08	16120	X	14225	-0-	-1895	-0-	916 147	1 9	13162	3	N	134	112	1			84
09	14400	X	13386	-0-	-1014	-0-	887 132	1 9	12367	3	N	120	90	1			114
10	14880	X	12320	-0-	-2560	-0-	796 112	1 9	11412	3	N	102	174	1			42
11	13770	X	11663	-0-	-2107	-0-	633 107	1 9	10923	3	N	97	93	1			46
12	14229	X	11526	-0-	-2703	-0-	746 123	1 9	10657	3	N	112	88	1			70

TOTAL GAS PROD: 155,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-481	-0-	164	1	2588	3	N	20	16	1			20
							22	9									
02	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	148	1	2326	3	N	28	26	1			22
							31	9									
03	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	169	1	2382	3	N	129	132	1			19
							142	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	232	1	3193	3	N	65	27	1			57
							72	9									
05	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	147	1	2216	3	N	35	20	1			72
							39	9									
06	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	119	1	1733	3	N	37	14	1			95
							41	9									
07	3627	X	3224	-0-	-403	-0-	210	1	2975	3	N	35	100	1			30
							39	9									
08	3627	X	2758	-0-	-869	-0-	179	1	2545	3	N	31	22	1			39
							34	9									
09	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	173	1	2419	3	N	43	18	1			64
							47	9									
10	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	204	1	2916	3	N	49	96	1			17
							54	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	170	1	2948	3	N	36	25	1			28
							40	9									
12	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	122	1	1737	3	N	27	16	1			39
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9166	-0-	-568	-0-	536	1	8462	3	N	153	54	1			168
							168	9									
02	8960	X	8515	-0-	-445	-0-	502	1	7849	3	N	149	88	1			229
							164	9									
03	9889	X	9078	-0-	-811	-0-	589	1	8306	3	N	166	252	1			143
							183	9									
04	9570	X	8030	-0-	-1540	-0-	536	1	7355	3	N	126	68	1			201
							139	9									
05	9413	X	9343	-0-	-70	-0-	571	1	8630	3	N	129	245	1			85
							142	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	560	1	8175	3	N	80	63	1			102
							88	9									
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	708	1	10006	3	N	89	92	1			99
							98	9									
08	8835	X	8067	-0-	-768	-0-	519	1	7427	3	N	110	68	1			141
							121	9									
09	8550	X	8454	-0-	-96	-0-	560	1	7804	3	N	82	56	1			167
							90	9									
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	733	1	10486	3	N	128	82	1			213
							141	9									
11	8550	X	6780	-0-	-1770	-0-	368	1	6357	3	N	50	60	1			203
							55	9									
12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	567	1	8106	3	N	69	65	1			207
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 107,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15714	-0-	-1770	-0-	922	1	14517	3	Y	250	232	1			143
							275	9									
02	15640	X	14341	-0-	-1299	-0-	845	1	13236	3	Y	236	292	1			87
							260	9									
03	16895	X	15775	-0-	-1120	-0-	1026	1	14496	3	Y	230	178	1			139
							253	9									
04	16110	X	14189	-0-	-1921	-0-	944	1	13027	3	Y	198	239	1			98
							218	9									
05	16461	X	15886	-0-	-575	-0-	973	1	14719	3	Y	176	175	1			99
							194	9									
06	15360	X	14322	-0-	-1038	-0-	910	1	13250	3	Y	147	145	1			101
							162	9									
07	14973	X	14802	-0-	-171	-0-	966	1	13669	3	Y	152	163	1			90
							167	9									
08	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	1005	1	14419	3	Y	133	165	1			58
							146	9									
09	14490	X	13926	-0-	-564	-0-	921	1	12875	3	Y	118	131	1			45
							130	9									
10	14973	X	14674	-0-	-299	-0-	947	1	13561	3	Y	151	133	1			63
							166	9									
11	14490	X	13993	-0-	-497	-0-	753	1	13040	3	Y	182	151	1			94
							200	9									
12	14973	X	14653	-0-	-320	-0-	943	1	13475	3	Y	214	215	1			93
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 177,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17526 X	14698	-0-	-2828	-0-	859	1	13544	3	N	268	87	1			298
						295	9									
02	15297 X	13371	-0-	-1926	-0-	791	1	12358	3	N	202	140	1			360
						222	9									
03	15779 X	14548	-0-	-1231	-0-	939	1	13268	3	N	310	464	1			206
						341	9									
04	15270 X	13615	-0-	-1655	-0-	904	1	12450	3	N	237	113	1			330
						261	9									
05	15149 X	14701	-0-	-448	-0-	896	1	13542	3	N	239	292	1			277
						263	9									
06	13920 X	10465	-0-	-3455	-0-	662	1	9648	3	N	141	265	1			153
						155	9									
07	14384 X	11204	-0-	-3180	-0-	729	1	10296	3	N	163	99	1			217
						179	9									
08	14384 X	11219	-0-	-3165	-0-	720	1	10323	3	N	160	88	1			289
						176	9									
09	13920 X	10138	-0-	-3782	-0-	668	1	9320	3	N	136	248	1			177
						150	9									
10	14384 X	9182	-0-	-5202	-0-	589	1	8439	3	N	140	71	1			246
						154	9									
11	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	947	1	16379	3	N	236	305	1			177
						260	9									
*12	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	1485	1	21240	3	N	433	344	1			266
						476	9									

TOTAL GAS PROD: 163,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11593	-0-	-342	-0-	681	1	10727	3	N	168	68	1			186
							185	9									
02	10780	X	10625	-0-	-155	-0-	628	1	9807	3	N	173	300	1			59
							190	9									
03	12214	X	11744	-0-	-470	-0-	764	1	10782	3	N	180	86	1			153
							198	9									
04	11820	X	11373	-0-	-447	-0-	756	1	10431	3	N	169	94	1			228
							186	9									
05	12214	X	11359	-0-	-855	-0-	695	1	10490	3	N	158	267	1			119
							174	9									
06	11370	X	9870	-0-	-1500	-0-	623	1	9096	3	N	137	72	1			184
							151	9									
07	11749	X	10875	-0-	-874	-0-	708	1	10006	3	N	146	273	1			57
							161	9									
08	11749	X	10190	-0-	-1559	-0-	655	1	9384	3	N	137	81	1			113
							151	9									
09	11370	X	10176	-0-	-1194	-0-	669	1	9345	3	N	147	68	1			192
							162	9									
10	11346	X	10379	-0-	-967	-0-	666	1	9553	3	N	145	252	1			85
							160	9									
11	10530	X	10250	-0-	-280	-0-	551	1	9526	3	N	157	80	1			162
							173	9									
12	10881	X	9712	-0-	-1169	-0-	624	1	8906	3	N	165	248	1			79
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 128,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	450	1	7097	3	Y	77	79	1			38
							85	9									
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	432	1	6763	3	Y	69	68	1			39
							76	9									
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	512	1	7224	3	Y	74	75	1			38
							81	9									
04	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	395	1	5428	3	Y	72	84	1			26
							79	9									
05	6386	X	6135	-0-	-251	-0-	376	1	5685	3	Y	67	64	1			29
							74	9									
06	6180	X	5725	-0-	-455	-0-	365	1	5305	3	Y	50	34	1			45
							55	9									
07	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	384	1	5431	3	Y	40	59	1			26
							44	9									
08	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	377	1	5410	3	Y	58	70	1			14
							64	9									
09	5850	X	5526	-0-	-324	-0-	364	1	5086	3	Y	69	47	1			36
							76	9									
10	6045	X	5241	-0-	-804	-0-	338	1	4844	3	Y	54	59	1			31
							59	9									
11	5730	X	5130	-0-	-600	-0-	278	1	4800	3	Y	47	43	1			35
							52	9									
12	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	330	1	4715	3	Y	50	60	1			25
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 73,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	418	1	6582	3	Y	107	100	1			46
							118	9									
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	407	1	6365	3	Y	139	120	1			65
							153	9									
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	452	1	6383	3	Y	118	123	1			60
							130	9									
04	5580	X	4623	-0-	-957	-0-	308	1	4229	3	Y	78	105	1			33
							86	9									
05	5766	X	4849	-0-	-917	-0-	298	1	4501	3	Y	45	54	1			24
							50	9									
06	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	285	1	4147	3	Y	30	24	1			30
							33	9									
07	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	344	1	4860	3	Y	82	81	1			31
							90	9									
08	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	347	1	4976	3	Y	88	102	1			17
							97	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	357	1	4976	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
10	5301	X	5193	-0-	-108	-0-	334	1	4789	3	Y	64	49	1			24
							70	9									
11	5250	X	4744	-0-	-506	-0-	255	1	4388	3	Y	92	68	1			48
							101	9									
12	5518	X	3987	-0-	-1531	-0-	256	1	3650	3	Y	74	91	1			31
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 64,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

01	682	N	544	-0-	-138	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	47	-0-	-569	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	68	-0-	-614	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	37	-0-	-503	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	431	1	6788	3	Y	97	86	1			42
							107	9									
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	458	1	7160	3	Y	139	116	1			65
							153	9									
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	514	1	7244	3	Y	112	117	1			60
							123	9									
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	357	1	4926	3	Y	62	90	1			32
							68	9									
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	341	1	5152	3	Y	60	60	1			32
							66	9									
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	327	1	4772	3	Y	54	36	1			50
							59	9									
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	349	1	4930	3	Y	55	72	1			33
							61	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	342	1	4915	3	Y	58	73	1			18
							64	9									
09	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	305	1	4257	3	Y	54	39	1			33
							59	9									
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	318	1	4556	3	Y	61	59	1			35
							67	9									
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	292	1	5049	3	Y	72	59	1			48
							79	9									
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	338	1	4831	3	Y	63	79	1			32
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 69,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-310	-0-	122	1	1917	3	N	91	12	1			228
							100	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	143	1	2223	3	N	117	194	1			151
							129	9									
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	182	1	2564	3	N	37	20	1			168
							41	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	142	1	1944	3	N	18	18	1			168
							20	9									
05	2635	N	2159	-0-	-476	-0-	133	1	2003	3	N	21	17	1			172
							23	9									
06	2550	N	1732	-0-	-818	-0-	111	1	1606	3	N	14	13	1			173
							15	9									
07	2170	X	2122	-0-	-48	-0-	135	1	1904	3	N	75	192	1			56
							83	9									
08	2170	X	1251	-0-	-919	-0-	81	1	1155	3	N	14	11	1			59
							15	9									
09	2100	X	1384	-0-	-716	-0-	89	1	1263	3	N	29	9	1			79
							32	9									
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	3	N	72	16	1			135
							79	9									
11	2040	X	1875	-0-	-165	-0-	102	1	1754	3	N	17	15	1			137
							19	9									
12	2108	X	2026	-0-	-82	-0-	128	1	1817	3	N	74	15	1			196
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18236	X	16312	-0-	-1924	-0-	954	1	15022	3	Y	305	266	1			188
							336	9									
02	16436	X	15220	-0-	-1216	-0-	895	1	13999	3	Y	296	367	1			117
							326	9									
03	18197	X	16746	-0-	-1451	-0-	1087	1	15331	3	Y	298	209	1			206
							328	9									
04	16890	X	15180	-0-	-1710	-0-	1007	1	13875	3	Y	271	306	1			171
							298	9									
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	1072	1	16193	3	Y	263	301	1			133
							289	9									
06	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	1074	1	15649	3	Y	207	196	1			144
							228	9									
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	1138	1	16084	3	Y	201	222	1			123
							221	9									
08	17546	X	17288	-0-	-258	-0-	1112	1	15968	3	Y	189	204	1			108
							208	9									
09	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	1126	1	15713	3	Y	179	174	1			113
							197	9									
10	17546	X	14259	-0-	-3287	-0-	920	1	13175	3	Y	149	162	1			100
							164	9									
11	16950	X	15537	-0-	-1413	-0-	839	1	14504	3	Y	176	172	1			104
							194	9									
12	17608	X	15405	-0-	-2203	-0-	994	1	14202	3	Y	190	167	1			127
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 194,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 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	22767 X	16067	-0-	-6700	-0-	927	1	14608	3	N	484	495	1			223
						532	9									
02	20188 X	12646	-0-	-7542	-0-	731	1	11457	3	N	416	415	1			224
						458	9									
03	22351 X	16466	-0-	-5885	-0-	1055	1	14899	3	N	465	469	1			220
						512	9									
04	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	1361	1	18778	3	N	497	555	1			162
						547	9									
05	20844 X	20844	-0-	-0-	-0-	1260	1	19036	3	N	498	465	1			195
						548	9									
06	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-	1248	1	18219	3	N	525	329	1			391
						578	9									
07	21390 X	20208	-0-	-1182	-0-	1299	1	18377	3	N	484	631	1			244
						532	9									
08	20491 X	19487	-0-	-1004	-0-	1241	1	17817	3	N	390	546	1			88
						429	9									
09	19830 X	18252	-0-	-1578	-0-	1188	1	16585	3	N	435	309	1			214
						479	9									
10	20491 X	16703	-0-	-3788	-0-	1060	1	15197	3	N	405	419	1			200
						446	9									
11	19830 X	16050	-0-	-3780	-0-	851	1	14727	3	N	429	370	1			259
						472	9									
12	20212 X	16514	-0-	-3698	-0-	1046	1	14976	3	N	447	529	1			177
						492	9									

TOTAL GAS PROD: 213,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,475

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

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
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	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-

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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	1	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

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

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

01	6820 X	4058	-0-	-2762	-0-	3984	2	74	9	N	67	21	1			233
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6401	2	131	9	N	119	185	1			167
03	6820 X	5566	-0-	-1254	-0-	5475	2	91	9	N	83					250
04	6600 X	6767	-0-	167	-0-	6645	2	122	9	N	111	213	1			148
05	6820 X	6464	-0-	-356	-0-	6367	2	97	9	N	88	183	1			53
06	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6632	2	105	9	N	95					148
07	6820 X	6643	-0-	-177	-0-	6533	2	110	9	N	100	28	1			220
08	6820 X	5457	-0-	-1363	-0-	5365	2	92	9	N	84	183	1			121
09	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	5448	2	91	9	N	83	169	1			35
10	6820 X	5839	-0-	-981	-0-	5755	2	84	9	N	76					111
11	6600 X	5137	-0-	-1463	-0-	5031	2	106	9	N	96	24	1			183
*12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6856	2	96	9	N	87	190	1			80

TOTAL GAS PROD: 71,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

01	589 N	540	-0-	-49	-0-	531	2	9	9	Y	8	3	1			173
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	414	2	19	9	Y	17					190
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	469	2	25	9	Y	23					213
04	510 N	613	-0-	103	-0-	577	2	36	9	Y	33	186	1			60
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	715	2	22	9	Y	20					80
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	809	2	109	9	Y	99					179
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	857	2	57	9	Y	52	4	1			227
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	818	2	76	9	Y	69	183	1			113
09	DLQ G-10	779	-0-	779	779	718	2	61	9	Y	55					168
10	1486 N	707	-0-	-779	-0-	649	2	58	9	Y	53	186	1			35
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	750	2	65	9	Y	59	4	1			90
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	722	2	51	9	Y	46	1	1			135

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

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

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768 X	27863	-0-	-905	-0-	26761	2	1102	9	Y	1002	860	1			354
02	27888 X	25913	-0-	-1975	-0-	25026	2	887	9	Y	806	736	1			424
03	31775 X	25709	-0-	-6066	-0-	24732	2	977	9	Y	888	736	1			576
04	30750 X	29710	-0-	-1040	-0-	28536	2	1174	9	Y	1067	1226	1			417
05	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	29259	2	1024	9	Y	931	1096	1			252
06	28848 X	28848	-0-	-0-	-0-	27887	2	961	9	Y	874	732	1			394
07	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	29642	2	1161	9	Y	1055	1049	1			400
08	30690 X	30353	-0-	-337	-0-	29370	2	983	9	Y	894	1094	1			200
09	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	28482	2	989	9	Y	899	909	1			190
10	59746 X	30275	-0-	-29471	-0-	29224	2	1051	9	Y	955	970	1			175
11	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	27329	2	1158	9	Y	1053	866	1			362
12	30814 X	30177	-0-	-637	-0-	29099	2	1078	9	Y	980	947	1			395

TOTAL GAS PROD: 347,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,404

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2 EXT	93080	-0-	93080	93080	91686	2	1394	9	Y	1267	998	1			409

TOTAL GAS PROD: 93,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868

01	7533 X	3534	-0-	-3999	-0-	3362	2	172	9	Y	156	202	1			141
02	9016 X	6987	-0-	-2029	-0-	6589	2	398	9	Y	362	367	1			136
03	7037 X	4911	-0-	-2126	-0-	4606	2	305	9	Y	277	183	1			230
04	6810 X	7114	-0-	304	-0-	6638	2	476	9	Y	433	29	1			634
05	7037 X	6991	-0-	-46	-0-	6668	2	323	9	Y	294	549	1			379
06	6810 X	5260	-0-	-1550	-0-	4968	2	292	9	Y	265	182	1			462
07	7037 X	4745	-0-	-2292	-0-	4453	2	292	9	Y	265	569	1			158
08	7037 X	6326	-0-	-711	-0-	6036	2	290	9	Y	264	182	1			240
09	DLQ G-10	4059	-0-	4059	4059	3881	2	178	9	Y	162	182	1			220
10	8261 X	4202	-0-	-4059	-0-	3996	2	206	9	Y	187	175	1			232
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3523	2	219	9	Y	199	203	1			228
12	6324 X	4950	-0-	-1374	-0-	4671	2	279	9	Y	254	192	1			290

TOTAL GAS PROD: 62,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	453	-0-	183	-0-	51	1	402	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	33	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	42	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	1699	1	8561	2	Y	325	359	1			83
							358	9									
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1343	1	7323	2	Y	418	362	1			139
							460	9									
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1027	1	7508	2	Y	438	351	1			226
							482	9									
04	7830	X	8923	-0-	1093	-0-	956	1	7515	2	Y	411	542	1			95
							452	9									
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1156	1	7559	2	Y	430	364	1			161
							473	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1279	1	7120	2	Y	393	360	1			194
							432	9									
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1086	1	7615	2	Y	395	352	1			237
							435	9									
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1318	1	7267	2	Y	400	520	1			117
							440	9									
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1050	1	6553	2	Y	399	352	1			164
							439	9									
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3126	2	160	9	Y	145	178	1			131
*11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7761	2	711	9	Y	646	535	1			242
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 93,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	2755	1	13886	2	N	263	265	1			19
							289	9									
02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	2532	1	13812	2	N	142					161
							156	9									
03	16306	X	15721	-0-	-585	-0-	1858	1	13581	2	N	256	279	1			138
							282	9									
04	15780	X	12201	-0-	-3579	-0-	1353	1	10637	2	N	192	287	1			43
							211	9									
05	16306	X	520	-0-	-15786	-0-	69	1	451	2	N	-0-					43
06	15780	X	289	-0-	-15491	-0-	44	1	244	2	N	1					44
							1	9									
07	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					44
08	15717	X	2610	-0-	-13107	-0-	400	1	2207	2	N	3	44	1			3
							3	9									
09	12210	X	3894	-0-	-8316	-0-	533	1	3328	2	N	30					33
							33	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3338	2	90	9	N	82					115
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-	107	1			8
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 74,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

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	9486	X	6843	-0-	-2643	-0-	1117	1	5631	2	N	86	86	1			6
							95	9									
02	8568	X	6534	-0-	-2034	-0-	1004	1	5477	2	N	48					54
							53	9									
03	9486	X	6756	-0-	-2730	-0-	806	1	5895	2	N	50	77	1			27
							55	9									
04	8670	X	7726	-0-	-944	-0-	864	1	6793	2	N	63	76	1			14
							69	9									
05	7626	X	6814	-0-	-812	-0-	899	1	5879	2	N	33					47
							36	9									
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	1059	1	5899	2	N	38					85
							42	9									
07	7998	X	6813	-0-	-1185	-0-	845	1	5923	2	N	41					126
							45	9									
08	7998	X	6600	-0-	-1398	-0-	1004	1	5534	2	N	56	130	1			52
							62	9									
09	7740	X	5497	-0-	-2243	-0-	752	1	4690	2	N	50					102
							55	9									
10	7223	X	5277	-0-	-1946	-0-	5227	2	50	9	N	45					147
11	6990	X	5159	-0-	-1831	-0-	5034	2	125	9	N	114	75	1			186
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 71,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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 (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

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 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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					-0-

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

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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 #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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
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.	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 #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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

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

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

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 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	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-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.) 21798 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MCH WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF.15146 - 15154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

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

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

01	36308	17316	-0-	-18992	-0-	16965	3	351	9	Y	319	201	1			118
02	2800 N	34857	-0-	32057	32057	34096	3	761	9	Y	692	655	1			155
03	3100 N	42038	-0-	38938	70995	41194	3	844	9	Y	767	727	1			195
04	1500	41709	-0-	40209	-0-	40827	3	882	9	Y	802	821	1			176
05	86160	43855	-0-	-42305	-0-	42979	3	876	9	Y	796	758	1			214
06	87172	44336	-0-	-42836	-0-	43507	3	829	9	Y	754	642	1			326
07	90616	46083	-0-	-44533	-0-	45588	3	495	9	Y	450	633	1			143
08	88180	44865	-0-	-43315	-0-	44251	3	614	9	Y	558	482	1			219
09	DLQ G-10	46882	-0-	46882	46882	46035	3	847	9	Y	770	817	1			172
10	DLQ G-10	50414	-0-	50414	97296	49468	3	946	9	Y	860	747	1			285
11	158846	51055	-0-	-107791	-0-	50108	3	947	9	Y	861	855	1			291
*12	56644	52502	-0-	-4142	-0-	51396	3	1106	9	Y	1005	976	1			320

TOTAL GAS PROD: 515,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,634

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	227	-0-	-371	-0-	223	3	4	9	Y	4	7	1			4
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	3	17	9	Y	15	15	1			4
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	40	1	1568	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	210	N	1556	-0-	1346	-0-	20	1	1519	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	40	1	1568	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	3	28	9	Y	25	20	1			10
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1323	3	Y	24	28	1			6
							26	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	3	Y	25	21	1			10
							28	9									
09	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	39	1	1558	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
10	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3664	40	1	1990	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11	2600	N	1427	-0-	-1173	2491	1412	3	15	9	Y	14	14	1			5
*12	3100	N	2115	-0-	-985	1506	2084	3	31	9	Y	28	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
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	5518	X	3848	-0-	-1670	-0-	3848	2			N	-0-					59
02	4536	X	3762	-0-	-774	-0-	3762	2			N	-0-					59
03	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					59
04	5490	X	4371	-0-	-1119	-0-	4371	2			N	-0-					59
05	4026	X	1406	-0-	-2620	-0-	1406	2			N	-0-					59
06	5130	X	3322	-0-	-1808	-0-	3322	2			N	-0-					59
07	5301	X	3322	-0-	-1979	-0-	3322	2			N	-0-					59
08	5301	X	3633	-0-	-1668	-0-	3633	2			N	-0-					59
09	4380	X	3355	-0-	-1025	-0-	3355	2			N	-0-					59
10	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					59
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					59
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 42,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		343	-0-	343	547	343	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	111	-0-	-547	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					11
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		966	-0-	966	1277	966	2			Y	-0-					11
05	1588	N	311	-0-	-1277	-0-	311	2			Y	-0-					11
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					11
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					11
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					11
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					11
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					11
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	2608	-0-	-2042	-0-	2421	2	187	9	Y	170	187	1			32
02	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3831	2	165	9	Y	150					182
03	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	4295	2	83	9	Y	75					257
04	DLQ G-10		4273	-0-	4273	8651	4273	2			Y	-0-	161	1			96
05	10153	X	1502	-0-	-8651	-0-	1375	2	127	9	Y	115	181	1			30
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3937	2	127	9	Y	115					145
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3937	2	83	9	Y	75	162	1			58
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4306	2	149	9	Y	135	175	1			18
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4184	2	86	9	Y	78					96
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2937	2	102	9	Y	93	167	1			22
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4443	2	106	9	Y	96					118
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4223	2	74	9	Y	67					185

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
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-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

01	4154 #	3153	-0-	-1001	-0-	3153	2			Y	-0-					28
02	4200	3298	-0-	-902	-0-	3298	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	4268	-0-	4268	4268	4268	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	3463	-0-	3463	7731	3463	2			Y	-0-					28
05	1100	1114	-0-	14	7745	1114	2			Y	-0-					28
06	1500	4040	-0-	2540	10285	4040	2			Y	-0-					28
07	16033	3649	-0-	-12384	-0-	3649	2			Y	-0-					28
08	1550	3991	-0-	2441	2441	3991	2			Y	-0-					28
09	1500	4047	-0-	2547	4988	4047	2			Y	-0-					28
10	1550	3800	-0-	2250	7238	3800	2			Y	-0-					28
11	14332	4297	-0-	-10035	-0-	4297	2			Y	-0-					28
*12	6618	4084	-0-	-2534	-0-	4084	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 43,204 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

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

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 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	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	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-

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
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	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	2429	2	41	9	N	37					144
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3231	2	45	9	N	41	142	1			43
03	3596	X	2096	-0-	-1500	-0-	2066	2	30	9	N	27					70
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2929	2	44	9	N	40					110
05	3627	X	2243	-0-	-1384	-0-	2220	2	23	9	N	21					131
06	3510	X	2927	-0-	-583	-0-	2897	2	30	9	N	27	130	1			28
07	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	2808	2	26	9	N	24					52
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2760	2	39	9	N	35					87
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	2586	2	33	9	N	30					117
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3077	2	57	9	N	52					169
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2567	2	50	9	N	45	143	1			71
12	2821	X	1379	-0-	-1442	-0-	1358	2	21	9	N	19					90

TOTAL GAS PROD: 31,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

01	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11853	2	217	9	N	197					372
02	12264	X	10874	-0-	-1390	-0-	10705	2	169	9	N	154	368	1			158
03	13640	X	8687	-0-	-4953	-0-	8544	2	143	9	N	130	185	1			103
04	13200	X	6306	-0-	-6894	-0-	6217	2	89	9	N	81					184
05	13640	X	5987	-0-	-7653	-0-	5902	2	85	9	N	77					261
06	11670	X	6073	-0-	-5597	-0-	5997	2	76	9	N	69	180	1			150
07	12028	X	6389	-0-	-5639	-0-	6291	2	98	9	N	89					239
08	8680	X	5647	-0-	-3033	-0-	5568	2	79	9	N	72	182	1			129
09	6300	X	1756	-0-	-4544	-0-	1723	2	33	9	N	30					159
10	6262	X	1296	-0-	-4966	-0-	1266	2	30	9	N	27					186
11	6180	X	741	-0-	-5439	-0-	741	2			N	-0-					186
12	6386	X	594	-0-	-5792	-0-	580	2	14	9	N	13					199

TOTAL GAS PROD: 66,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

01	2852	X	125	-0-	-2727	-0-	125	2			N	-0-					162
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					162
03	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1296	2	85	9	N	77					252
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1071	2	178	9	N	162	185	1			229
03	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1408	2	97	9	N	88	180	1			137
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	928	2	75	9	N	68					205
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1194	2	142	9	N	129	159	1			175
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1186	2	57	9	N	52					227
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1021	2	135	9	N	123	183	1			167
08	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1028	2	105	9	N	95					262
09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	826	2	155	9	N	141	183	1			220
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					220
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	725	2	167	9	N	152	185	1			187
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5714	2	156	9	N	142					284
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6151	2	166	9	N	151	221	1			214
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6872	2	146	9	N	133	190	1			157
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5769	2	135	9	N	123	180	1			100
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6960	2	160	9	N	145					245
06	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	6061	2	140	9	N	127	182	1			190
07	6758	X	6086	-0-	-672	-0-	5970	2	116	9	N	105	178	1			117
08	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	6269	2	135	9	N	123					240
09	6540	X	4020	-0-	-2520	-0-	3929	2	91	9	N	83	184	1			139
10	6758	X	5525	-0-	-1233	-0-	5393	2	132	9	N	120					259
11	6210	X	5373	-0-	-837	-0-	5242	2	131	9	N	119	184	1			194
12	6417	X	5884	-0-	-533	-0-	5720	2	164	9	N	149	181	1			162

TOTAL GAS PROD: 71,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

01	38068	#	33640	-0-	-4428	-0-	33002	2	638	9	N	580	363	1			439
02	35224	#	30780	-0-	-4444	-0-	30200	2	580	9	N	527	437	1			529
03	38998	#	35666	-0-	-3332	-0-	34999	2	667	9	N	606	716	1			419
04	34890	#	34566	-0-	-324	-0-	33930	2	636	9	N	578	703	1			294
05	37420	R	37420	-0-	-0-	-0-	36743	2	677	9	N	615	545	1			364
06	35152	R	35152	-0-	-0-	-0-	34523	2	629	9	N	572	539	1			397
07	35712	#	33726	-0-	-1986	-0-	33150	2	576	9	N	524	562	1			359
08	37417	#	30839	-0-	-6578	-0-	30299	2	540	9	N	491	720	1			130
09	36210	#	36160	-0-	-50	-0-	35526	2	634	9	N	576	357	1			349
10	38670	R	38670	-0-	-0-	-0-	38058	2	612	9	N	556	563	1			342
*11	37732	R	37732	-0-	-0-	-0-	37110	2	622	9	N	565	759	1			148
*12	38752	R	38752	-0-	-0-	-0-	38097	2	655	9	N	595	388	1			355

TOTAL GAS PROD: 423,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,785

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	310 312	1 9	6820	2	N	284					740
02	6860	X	6010	-0-	-850	-0-	279 223	1 9	5508	2	N	203	362	1			581
03	7595	X	6617	-0-	-978	-0-	276 204	1 9	6137	2	N	185	195	1			571
04	7290	X	6693	-0-	-597	-0-	300 460	1 9	5933	2	N	418	374	1			615
05	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	310 72	1 9	6605	2	N	65	189	1			491
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	300 263	1 9	6353	2	N	239	182	1			548
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	310 256	1 9	6608	2	N	233	188	1			593
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	310 249	1 9	6429	2	N	226	374	1	1	8	444
09	6930	X	6587	-0-	-343	-0-	300 254	1 9	6033	2	N	231					675
10	7161	X	6848	-0-	-313	-0-	273 241	1 9	6334	2	N	219	186	1			708
11	6930	X	6921	-0-	-9	-0-	300 274	1 9	6347	2	N	249	379	1			578
12	7161	X	6870	-0-	-291	-0-	310 274	1 9	6286	2	N	249	343	1			484

TOTAL GAS PROD: 82,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

01	83669	X	70951	-0-	-12718	-0-	285 1643	1 9	69023	2	N	1494	1481	1			384
02	75096	X	70235	-0-	-4861	-0-	280 1472	1 9	68483	2	N	1338	1263	1			459
03	83390	X	59706	-0-	-23684	-0-	273 912	1 9	58521	2	N	829	881	1			407
04	80700	X	72425	-0-	-8275	-0-	300 1576	1 9	70549	2	N	1433	1506	1			334
05	83390	X	74742	-0-	-8648	-0-	310 1440	1 9	72992	2	N	1309	1109	1			534
06	75240	X	72540	-0-	-2700	-0-	300 1615	1 9	70625	2	N	1468	1292	1			710
07	77748	X	73973	-0-	-3775	-0-	310 1366	1 9	72297	2	N	1242	1277	1			675
08	74834	X	72310	-0-	-2524	-0-	310 1175	1 9	70825	2	N	1068	1074	1	1	8	668
09	72540	X	66454	-0-	-6086	-0-	300 1216	1 9	64938	2	N	1105	1103	1			670
10	74958	X	63793	-0-	-11165	-0-	310 1144	1 9	62339	2	N	1040	1115	1			595
11	72540	X	59812	-0-	-12728	-0-	300 1118	1 9	58394	2	N	1016	1120	1			491
12	73966	X	67327	-0-	-6639	-0-	310 1224	1 9	65793	2	N	1113	1043	1			561

TOTAL GAS PROD: 824,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,455

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

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

01	310 N	142	-0-	-168	-0-	77	2	65	9	Y	59	58	1			1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	69	2	103	9	Y	94					95
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	130	1			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

01	4557 #	1538	-0-	-3019	-0-	225	2	1313	9	Y	1194	1286	1			26
02	4116 #	218	-0-	-3898	-0-	212	2	6	9	Y	5					31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					31
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	27	1			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			19
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			19
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			19
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1085	1	202	9	N	184	169	1			205
02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	980	1	97	9	N	88					293
03	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1085	1	118	9	N	107	248	1			152
04	1050 #	1235	-0-	185	-0-	1050	1	185	9	N	168	180	1			140
05	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1085	1	149	9	N	135					275
06	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1050	1	185	9	N	168	174	1			269
07	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1085	1	168	9	N	153	178	1			244
08	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1085	1	169	9	N	154	179	1			219
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1050	1	135	9	N	123	175	1			167
10	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	910	1	139	9	N	126	179	1			114
11	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1050	1	165	9	N	150					264
*12	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1085	1	156	9	N	142	172	1			234

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	108	1	4639	2	Y	48	177	1			18
						53	9									
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	11	1	4014	2	Y	72					90
						79	9									
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	12	1	4416	2	Y	77					167
						85	9									
04	1110 X	3526	-0-	2416	-0-	14	1	3468	2	Y	40					207
						44	9									
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	409	1	4334	2	Y	6					213
						7	9									
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	335	1	4255	2	Y	51	186	1			78
						56	9									
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	149	1	4472	2	Y	24					102
						26	9									
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	407	1	4191	2	Y	16					118
						18	9									
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	313	1	4020	2	Y	37					155
						41	9									
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	339	1	4312	2	Y	10					165
						11	9									
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	35	1	4022	2	Y	41	181	1			25
						45	9									
*12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	322	1	4681	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 53,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	N	-0-					69
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1621	2	N	-0-					69
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	122	1	1664	2	N	-0-					69
04	1740	N	1525	-0-	-215	-0-	94	1	1430	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	1891	N	1257	-0-	-634	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					69
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	119	1	1766	2	N	-0-					69
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	225	1	1653	2	N	-0-					69
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	219	1	1535	2	N	-0-					69
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					69
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	-0-					69
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-					69
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	163	1	1921	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13020	X	11711	-0-	-1309	-0-	673	1	11009	2	Y	26					123
							29	9									
02	11368	X	11032	-0-	-336	-0-	629	1	10378	2	Y	23					146
							25	9									
03	12121	X	11689	-0-	-432	-0-	789	1	10833	2	Y	61	174	1			33
							67	9									
04	11730	X	11663	-0-	-67	-0-	713	1	10948	2	Y	2					35
							2	9									
05	12214	X	11156	-0-	-1058	-0-	689	1	10442	2	Y	23					58
							25	9									
06	11820	X	9291	-0-	-2529	-0-	582	1	8678	2	Y	28					86
							31	9									
07	12214	X	221	-0-	-11993	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					86
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					86
09	11670	X	3690	-0-	-7980	-0-	324	1	3366	2	Y	-0-					86
10	11160	X	5581	-0-	-5579	-0-	436	1	4938	2	Y	188					274
							207	9									
11	9300	X	5880	-0-	-3420	-0-	532	1	5348	2	Y	-0-					274
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	517	1	6085	2	Y	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 88,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	2	N	-0-					73
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	N	12	65	1			20
						13	9									
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	103	1	1411	2	N	10					30
						11	9									
04	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	79	1	1218	2	N	-0-					30
05	1891 N	1405	-0-	-486	-0-	87	1	1314	2	N	4	1	8			33
						4	9									
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	107	1	1597	2	N	-0-					33
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	204	1	1496	2	N	2					35
						2	9									
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1278	2	N	104					139
						114	9									
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	1					140
						1	9									
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	138	1	1563	2	N	2					142
						2	9									
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	159	1	1594	2	N	-0-					142
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	145	1	1712	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 19,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-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_____ 12/08/2017

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	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94	1	1539	2	N	-0-					110
02	1652 N	1122	-0-	-530	-0-	64	1	1047	2	N	10	118	1			2
						11	9									
03	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	86	1	1178	2	N	3					5
						3	9									
04	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					5
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	N	3					8
						3	9									
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	59	1	873	2	N	-0-					8
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	244	1	1790	2	N	-0-					8
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1682	2	N	15					23
						17	9									
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1655	2	N	-0-					23
10	2046 N	1575	-0-	-471	-0-	128	1	1445	2	N	2					25
						2	9									
11	1890 N	1451	-0-	-439	-0-	131	1	1318	2	N	2					27
						2	9									
12	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	142	1	1672	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

01	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	126	1	2061	2	Y	-0-					53
02	2240 X	2109	-0-	-131	-0-	121	1	1988	2	Y	-0-					53
03	2387 N	1487	-0-	-900	-0-	101	1	1386	2	Y	-0-					53
04	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	107	1	1647	2	Y	-0-					53
05	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	143	1	2169	2	Y	-0-					53
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-					53
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	232	1	1701	2	Y	-0-					53
08	2325 N	1920	-0-	-405	-0-	240	1	1680	2	Y	-0-					53
09	2550 N	2240	-0-	-310	-0-	197	1	2043	2	Y	-0-					53
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					53
11	1860 N	284	-0-	-1576	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					53
12	2325 N	1285	-0-	-1040	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	107	1	1744	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	1904	N	1389	-0-	-515	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-					44
03	2139	N	581	-0-	-1558	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					44
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	104	1	1601	2	Y	-0-					44
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	121	1	1801	2	Y	-0-					44
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	216	1	1589	2	Y	-0-					44
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	225	1	1573	2	Y	-0-					44
09	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	134	1	1392	2	Y	-0-					44
10	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	126	1	1425	2	Y	-0-					44
11	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	126	1	1263	2	Y	-0-					44
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	125	1	1472	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	758	2	Y	-0-					105
02	840	N	566	-0-	-274	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					105
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					105
04	780	N	354	-0-	-426	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					105
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	Y	-0-					105
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					105
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	Y	-0-					105
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					105
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					105
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					105
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					105
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	47	1	549	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	718	-0-	714	-0-	4	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	113	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	114	-0-	-258	-0-	65	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	194	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	125	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	116	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1074	-0-	-1282	-0-	104	1	970	2	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	192	1	737	2	N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	425	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	130	1	765	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	120	1	855	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	975	-0-	-1395	-0-	211	1	764	2	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	239	1	736	2	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	335	1	640	2	N	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	265	1	710	2	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	445	1	530	2	N	-0-					-0-
11	930	N	570	-0-	-360	-0-	82	1	488	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	9	N	1987	1361	1			651
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	166	1	1900	9	N	1727	1813	1			565
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	256	1	1450	9	N	1318	1290	1			593
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	191	1	1366	9	N	1242	1259	1			576
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	161	1	985	9	N	895	873	1			598
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	386	1	752	9	N	684	723	1			559
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	203	1	815	9	N	741	934	1			366
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	348	1	699	9	N	635	779	1			222
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	260	1	619	9	N	563	621	1			164
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	388	1	641	9	N	583	601	1			146
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	268	1	389	9	N	354	291	1			209
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,729

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-90	-0-	93	1	65	2	N	-0-					83
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					83
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					83
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					83
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	1			N	-0-					83
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					83
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					83
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					83
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	1			N	-0-					83
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					83
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	1			N	-0-					83
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 2,086 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. (I) GAS LIFT(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 X	269	-0-	-10	-0-	248	1	21	2	N	-0-					61
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					61
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					61
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	1			N	-0-					61
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	1			N	-0-					61
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					61
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					61
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					61
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					61
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					61
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					61
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,285 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6447	1	172	2	N	-0-					54
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
04	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
06	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
07	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
11	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 71,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 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	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-

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

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

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

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

01	18786 #	12248	-0-	-6538	-0-	12105	2	143	9	N	130	171	1			202
02	16968 #	11249	-0-	-5719	-0-	11064	2	185	9	N	168	170	1			200
03	18786 #	5000	-0-	-13786	-0-	4937	2	63	9	N	57					257
04	16590 #	12378	-0-	-4212	-0-	12231	2	147	9	N	134	169	1			279
05	14074 #	11690	-0-	-2384	-0-	11528	2	162	9	N	147	169	1			200
06	12060 #	11397	-0-	-663	-0-	11254	2	143	9	N	130					330
07	13685 R	13685	-0-	-0-	-0-	13510	2	175	9	N	159	168	1			321
08	23076 R	23076	-0-	-0-	-0-	22771	2	305	9	N	277	342	1			256
09	19825 R	19825	-0-	-0-	-0-	19585	2	240	9	N	218					474
10	22879 R	22879	-0-	-0-	-0-	22587	2	292	9	N	265	336	1			403
11	22625 R	22625	-0-	-0-	-0-	22339	2	286	9	N	260	169	1			494
12	23064 #	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 166,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

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-

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	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-

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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-

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

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					93
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					93
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					93
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					93
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					93
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					93
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					93
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					93
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					93
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					93
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					93
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 546 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	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	335	-0-	335	335	246	2	89	9	N	81					101
09	14B2	EXT	42	-0-	42	377	36	2	6	9	N	5					106
10	14B2	EXT	133	-0-	133	510	21	1	112	2	N	-0-					106
*11	616	X	106	-0-	-510	-0-	5	1	101	2	N	-0-					106
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					88
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					88
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					88
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					88
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					88
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					88
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					88
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					88
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					88
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	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-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	30	2	26	9	N	24					59
09	14B2 EXT	80	-0-	80	136	16	1	39	2	N	23					82
						25	9									
10	14B2 EXT	75	-0-	75	211	12	1	63	2	N	-0-					82
*11	58	143	-0-	85	296	7	1	136	2	N	-0-					82
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	234					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					232
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					232
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					232
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					232
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					232
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					232
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					232
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	1					233
							1	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	2					235
							2	9									
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					235
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					235
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

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_____ 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16

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

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

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-

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

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

DEEP PINES (WDBN AC) 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	1751	-0-	-1070 B	-0-	1374	2	377	9	Y	343	343	1			100
02	2968 X	1928	-0-	-1040	-0-	1922	2	6	9	Y	5					105
03	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2019	2	389	9	Y	354	375	1			84
04	2640 X	2411	-0-	-229	-0-	2059	2	352	9	Y	320	189	1			215
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2006	2	252	9	Y	229	342	1			102
06	2340 X	2146	-0-	-194	-0-	1945	2	201	9	Y	183					285
07	2418 X	2083	-0-	-335	-0-	1883	2	200	9	Y	182	367	1			100
08	2480 X	2116	-0-	-364	-0-	1859	2	257	9	Y	234	190	1			144
09	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	1752	2	194	9	Y	176	168	1			152
10	DLQ G-10	1992	-0-	1992	3938	1846	2	146	9	Y	133	185	1			100
*11	DLQ G-10	1666	-0-	1666	5604	1330	2	336	9	Y	305	190	1			215
*12	3000 N	1715	-0-	-1285	4319	1664	2	51	9	Y	46	186	1			75

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

01	3875 N	2987	-0-	-888 B	-0-	2527	2	460	9	Y	418	418	1			101
02	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	3106	2	139	9	Y	126	192	1			35
03	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3214	2	100	9	Y	91					126
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3310	2	425	9	Y	386	190	1			322
05	3813 X	3133	-0-	-680	-0-	2968	2	165	9	Y	150	364	1			108
06	3480 X	3345	-0-	-135	-0-	2698	2	647	9	Y	588	381	1			315
07	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	2539	2	224	9	Y	204	369	1			150
08	3875 X	3047	-0-	-828	-0-	2562	2	485	9	Y	441	375	1			216
09	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	1962	2	424	9	Y	385	373	1			228
10	DLQ G-10	2317	-0-	2317	4703	2250	2	67	9	Y	61	189	1			100
*11	DLQ G-10	1888	-0-	1888	6591	1544	2	344	9	Y	313	191	1			222
*12	9101 X	2510	-0-	-6591	-0-	2147	2	363	9	Y	330	383	1			169

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896

01	14B DENY	1224	-0-	1224 B	16827	1220	2	4	9	N	4	186	1			40
02	14B DENY	2455	-0-	2455	19282	2251	2	204	9	N	185	185	1			40
03	14B DENY	1505	-0-	1505	20787	1433	2	72	9	N	65					105
04	14B DENY	1642	-0-	1642	22429	1464	2	178	9	N	162	178	1			89
05	14B DENY	1433	-0-	1433	23862	1335	2	98	9	N	89					178
06	14B DENY	1224	-0-	1224	25086	1124	2	100	9	N	91	188	1			81
07	14B DENY	1562	-0-	1562	26648	1562	2			N	-0-					81
08	14B DENY	2153	-0-	2153	28801	1806	2	347	9	N	315	175	1			221
09	14B DENY	1354	-0-	1354	30155	1354	2			N	-0-					221
10	14B DENY	1505	-0-	1505	31660	1451	2	54	9	N	49	170	1			100
*11	14B DENY	2176	-0-	2176	33836	2045	2	131	9	N	119					219
*12	14B DENY	625	-0-	625	34461	618	2	7	9	N	6					225

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	N	13769	-0-	-11899 B	-0-	13243	2	526	9	N	478	573	1			25
02	25312	X	23265	-0-	-2047	-0-	22060	2	1205	9	N	1095	940	1			180
03	25668	X	22104	-0-	-3564	-0-	21216	2	888	9	N	807	747	1			240
04	23520	X	21483	-0-	-2037	-0-	20658	2	825	9	N	750	761	1			229
05	25761	X	22695	-0-	-3066	-0-	21852	2	843	9	N	766	755	1			240
06	24930	X	20154	-0-	-4776	-0-	19609	2	545	9	N	495	373	1			362
07	25761	X	18442	-0-	-7319	-0-	18137	2	305	9	N	277	564	1			75
08	0	W	18305	-0-	18305	18305	17416	2	889	9	N	808	561	1			322
09	37402	X	19097	-0-	-18305	-0-	18566	2	531	9	N	483	555	1			250
10	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22096	2	459	9	N	417	567	1			100
*11	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18082	2	762	9	N	693	385	1			408
*12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18195	2	633	9	N	575	573	1			410

TOTAL GAS PROD: 239,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,644

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	9390	-0-	-6203 B	-0-	9043	2	347	9	N	315	380	1			100
02	16716	X	16577	-0-	-139	-0-	15584	2	993	9	N	903	940	1			63
03	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16351	2	613	9	N	557	570	1			50
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	15732	2	1024	9	N	931	556	1			425
05	18352	X	15656	-0-	-2696	-0-	15395	2	261	9	N	237	562	1			100
06	17760	X	14939	-0-	-2821	-0-	14101	2	838	9	N	762	572	1			290
07	18352	X	12535	-0-	-5817	-0-	12342	2	193	9	N	175	365	1			100
08	17329	X	14101	-0-	-3228	-0-	13091	2	1010	9	N	918	750	1			268
09	16770	X	12185	-0-	-4585	-0-	11439	2	746	9	N	678	754	1			192
10	15655	X	11584	-0-	-4071	-0-	11068	2	516	9	N	469	561	1			100
*11	14940	X	8453	-0-	-6487	-0-	7809	2	644	9	N	585	383	1			302
*12	14105	X	10935	-0-	-3170	-0-	10266	2	669	9	N	608	574	1			336

TOTAL GAS PROD: 160,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,138

MATT DILLON STATE GU1 WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	N	4300	-0-	-4101 B	-0-	4291	2	9	9	N	8					100
02	8204	X	8035	-0-	-169	-0-	7410	2	625	9	N	568	572	1			96
03	8401	X	6345	-0-	-2056	-0-	6048	2	297	9	N	270	190	1			176
04	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6068	2	435	9	N	395	359	1			212
05	8897	X	5954	-0-	-2943	-0-	5656	2	298	9	N	271	382	1			101
06	8610	X	7943	-0-	-667	-0-	7452	2	491	9	N	446	184	1			363
07	8897	X	4924	-0-	-3973	-0-	4797	2	127	9	N	115	378	1			100
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	7888	2	514	9	N	467	380	1			187
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7113	2	428	9	N	389	379	1			197
10	8215	X	3944	-0-	-4271	-0-	3841	2	103	9	N	94	191	1			100
*11	8130	X	3193	-0-	-4937	-0-	2764	2	429	9	N	390	189	1			301
*12	8401	X	6021	-0-	-2380	-0-	5637	2	384	9	N	349	380	1			270

TOTAL GAS PROD: 73,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,762

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4452	-0-	4452 B	10769	4445	2	7	9	N	6					55
02	0	W	6359	-0-	6359	17128	6160	2	199	9	N	181	191	1			45
03	24230	X	7102	-0-	-17128	-0-	6889	2	213	9	N	194	191	1			48
04	7170	X	6736	-0-	-434	-0-	6481	2	255	9	N	232	182	1			98
05	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	6380	2	30	9	N	27					125
06	6870	X	5560	-0-	-1310	-0-	5356	2	204	9	N	185	183	1			127
07	7192	X	6033	-0-	-1159	-0-	5861	2	172	9	N	156	183	1			100
08	7099	X	5159	-0-	-1940	-0-	5054	2	105	9	N	95					195
09	6750	X	3803	-0-	-2947	-0-	3777	2	26	9	N	24	190	1			29
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6268	2	221	9	N	201	180	1			50
*11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6575	2	254	9	N	231	192	1			89
*12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7281	2	169	9	N	154	180	1			63

TOTAL GAS PROD: 72,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	5460	-0-	-213 B	-0-	5358	2	102	9	N	93	370	1			48
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7318	2	447	9	N	406	372	1			82
03	7595	X	5771	-0-	-1824	-0-	5120	2	651	9	N	592	572	1			102
04	7320	X	5494	-0-	-1826	-0-	4969	2	525	9	N	477	377	1			202
05	7595	X	4062	-0-	-3533	-0-	3756	2	306	9	N	278	381	1			99
06	7350	X	4391	-0-	-2959	-0-	3917	2	474	9	N	431	373	1			157
07	7595	X	3894	-0-	-3701	-0-	3755	2	139	9	N	126	183	1			100
08	5766	X	3958	-0-	-1808	-0-	3584	2	374	9	N	340	188	1			252
09	5490	X	3272	-0-	-2218	-0-	3090	2	182	9	N	165	182	1			235
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3022	2	259	9	N	235	370	1			100
*11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3453	2	340	9	N	309					409
*12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4027	2	219	9	N	199	382	1			226

TOTAL GAS PROD: 55,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

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

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
OMNIA FUELS, LLC 622835
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	2511 #	271	-0-	-2240	-0-	271	2			N	-0-					8
02	2268 #	1215	-0-	-1053	-0-	1215	2			N	-0-					8
03	3890	3495	-0-	-395	-0-	3495	2			N	-0-					8
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					8
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					8
06	3000	1991	-0-	-1009	-0-	1991	2			N	-0-					8
07	3100	2044	-0-	-1056	-0-	2044	2			N	-0-					8
08	3100	1376	-0-	-1724	-0-	1376	2			N	-0-					8
09	2700 #	1569	-0-	-1131	-0-	1569	2			N	-0-					8
10	2790 #	1996	-0-	-794	-0-	1913	2	83	9	N	75					83
11	1980 #	106	-0-	-1874	-0-	34	2	72	9	N	65					148
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	5518 X	1416	-0-	-4102	-0-	736	1	672	3	N	7					124
						8	9									
02	3724 X	3226	-0-	-498	-0-	712	1	2453	3	N	55					179
						61	9									
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	736	1	4845	3	N	165	159	1			185
						182	9									
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	728	1	3534	3	N	9					194
						10	9									
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	736	1	4162	3	N	116	158	1			152
						128	9									
06	5340 X	2374	-0-	-2966	-0-	728	1	1589	3	N	52					204
						57	9									
07	5518 X	4644	-0-	-874	-0-	736	1	3869	3	N	35					239
						39	9									
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	736	1	4670	3	N	120	189	1			170
						132	9									
09	4860 X	4264	-0-	-596	-0-	728	1	3482	3	N	49					219
						54	9									
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	736	1	4838	3	N	113	188	1			144
						124	9									
11	5340 X	4809	-0-	-531	-0-	728	1	3983	3	N	89	176	1			57
						98	9									
*12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	736	1	5574	3	N	120	40	1			137
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 53,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 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	2573	N	2063	-0-	-510	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					32
02	2240	N	1597	-0-	-643	-0-	137	1	1460	2	Y	-0-					32
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	310	1	1225	2	Y	-0-					32
04	2010	N	1506	-0-	-504	-0-	300	1	1206	2	Y	-0-					32
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	310	1	2257	2	Y	-0-					32
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	301	1	2214	2	Y	-0-					32
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	310	1	2477	2	Y	-0-					32
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	310	1	2244	2	Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	300	1	2406	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5297	310	1	2281	2	Y	-0-					32
11	8071	X	2774	-0-	-5297	-0-	255	1	2519	2	Y	-0-					32
*12	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	307	1	13906	2	Y	271					303
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 39,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	620	N	503	-0-	-117	-0-	140	1	363	2	Y	-0-					1
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	122	1	267	2	Y	-0-					1
03	527	N	134	-0-	-393	-0-	40	1	94	2	Y	-0-					1
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	27	1	25	2	Y	-0-					1
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	34	1	59	2	Y	-0-					1
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	36	1	53	2	Y	-0-					1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	9	1	54	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		401	-0-	401	464	136	1	265	2	Y	-0-					1
11	1629	N	1165	-0-	-464	-0-	78	1	1087	2	Y	-0-					1
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	Y	34					120
							37	9									
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					120
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					120
04	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					120
05	13547	X	2144	-0-	-11403	-0-	102	1	1880	2	Y	147	182	1			85
							162	9									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					85
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					85
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					85
09	DLQ G-10		328	-0-	328	328	12	1	316	2	Y	-0-					85
10	DLQ G-10		461	-0-	461	789	8	1	453	2	Y	-0-					85
11	14829	X	14040	-0-	-789	-0-	294	1	13287	2	Y	417	360	1			142
							459	9									
*12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2500	2	Y	29					171
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

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

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

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

01	4712 X	2565	-0-	-2147	-0-	174 118	1 9	2273	2	N	107					359
02	4648 X	4626	-0-	-22	-0-	277 359	1 9	3990	2	N	326	540	1			145
03	5146 X	3843	-0-	-1303	-0-	229 273	1 9	3341	2	N	248	190	1	1	8	202
04	4980 X	4539	-0-	-441	-0-	288 301	1 9	3950	2	N	274	183	1	1	8	292
05	5301 X	4488	-0-	-813	-0-	307 491	1 9	3690	2	N	446	369	1			369
06	4950 X	3668	-0-	-1282	-0-	276 54	1 9	3338	2	N	49	188	1	1	8	229
07	5115 X	3852	-0-	-1263	-0-	273 278	1 9	3301	2	N	253	187	1	1	8	294
08	4681 X	2594	-0-	-2087	-0-	174 187	1 9	2233	2	N	170	187	1			277
09	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	288 287	1 9	3528	2	N	261	370	1	1	8	167
10	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	285 281	1 9	3574	2	N	255	190	1			232
11	3720 X	2790	-0-	-930	-0-	174 188	1 9	2428	2	N	171	194	1			209
12	4247 X	1527	-0-	-2720	-0-	74 144	1 9	1309	2	N	131	171	1			169

TOTAL GAS PROD: 42,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

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-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-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-

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	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-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	260	1	7902	2	N	167					257
							184	9									
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	280	1	7058	2	N	154	187	1			224
							169	9									
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	273	1	7243	2	N	104	178	1			150
							114	9									
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	297	1	7318	2	N	139	182	1			107
							153	9									
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	304	1	7391	2	N	113					220
							124	9									
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	285	1	7068	2	N	118	189	1			149
							130	9									
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	307	1	7194	2	N	120	172	1			97
							132	9									
08	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	304	1	7152	2	N	129	185	1	1	8	40
							142	9									
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	297	1	7175	2	N	122					162
							134	9									
10	7626	X	7407	-0-	-219	-0-	307	1	6935	2	N	150					312
							165	9									
11	7380	X	7128	-0-	-252	-0-	294	1	6707	2	N	115	360	1			67
							127	9									
12	7626	X	7335	-0-	-291	-0-	291	1	6898	2	N	133					200
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 91,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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 PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46

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

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

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
PROGENIES OPERATING LLC 681161
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	1085 X	125	-0-	-960	-0-	125	1			Y	-0-			-0-
02	840 X	134	-0-	-706	-0-	134	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	772	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2126	1110	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	586	-0-	586	2712	586	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2712					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2712					Y	-0-			-0-
08	2846 N	134	-0-	-2712	-0-	134	1			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	195	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	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	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-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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-

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	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	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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	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	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-

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	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	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	253	-0-	253	253	253	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	387	134	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	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	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-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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	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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	830	404	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	206	-0-	206	1036	206	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1036					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1036					Y	-0-			-0-
08	1103 X	67	-0-	-1036	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
10	217 X	189	-0-	-28	-0-	71	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	14B2 EXT	2066	-0-	2066	21752	670	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1285	-0-	1285	23037	469	1	816	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1687	-0-	1687	24724	402	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3353	-0-	3353	28077	1675	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1797	-0-	1797	29874	1005	1	792	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29874					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			40
10	14B2 EXT	183	-0-	183	183	52	1	131	2	N	-0-					40
*11	839 R	656	-0-	-183	-0-	55	1	595	2	N	5					45
						6	9									
*12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	4					49
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					96
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	2	N	-0-					96
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					96
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					96
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					96
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-					96
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					96
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-					96
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					96
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					96
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

01	22444 #	13179	-0-	-9265	-0-	12989	2	190	9	N	173	184	1			144
02	21992	21286	-0-	-706	-0-	20980	2	306	9	N	278	184	1			238
03	28817	25801	-0-	-3016	-0-	25447	2	354	9	N	322	367	1			193
04	26020	24035	-0-	-1985	-0-	23769	2	266	9	N	242	354	1			81
05	22785	5993	-0-	-16792	-0-	5893	2	100	9	N	91					172
06	39996	31023	-0-	-8973	-0-	30649	2	374	9	N	340	359	1			153
07	40639	31712	-0-	-8927	-0-	31353	2	359	9	N	326	369	1			110
08	26801	24793	-0-	-2008	-0-	24527	2	266	9	N	242	177	1			175
09	22050	19352	-0-	-2698	-0-	19142	2	210	9	N	191	178	1			188
10	22871	22828	-0-	-43	-0-	22593	2	235	9	N	214	184	1			218
11	22228	22139	-0-	-89	-0-	22103	2	36	9	N	33	185	1			66
12	22785	18256	-0-	-4529	-0-	17882	2	374	9	N	340	179	1			227

TOTAL GAS PROD: 260,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

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 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

01	11172	10285	-0-	-887	-0-	141 437	1 9	9707	2	N	397	374	1			204
02	10499	10303	-0-	-196	-0-	140 418	1 9	9745	2	N	380	365	1			219
03	11184 R	11184	-0-	-0-	-0-	155 455	1 9	10574	2	N	414	558	1			75
04	10890	10787	-0-	-103	-0-	150 439	1 9	10198	2	N	399	366	1			108
05	11253	11062	-0-	-191	-0-	150 411	1 9	10501	2	N	374	378	1			104
06	10890	10721	-0-	-169	-0-	150 425	1 9	10146	2	N	386	375	1			115
07	11253	10963	-0-	-290	-0-	155 444	1 9	10364	2	N	404	357	1			162
08	11191 #	10884	-0-	-307	-0-	155 447	1 9	10282	2	N	406	367	1			201
09	10800 #	10410	-0-	-390	-0-	150 424	1 9	9836	2	N	385	366	1			220
10	11067 #	10741	-0-	-326	-0-	155 459	1 9	10127	2	N	417	564	1			73
*11	10710 #	10463	-0-	-247	-0-	150 479	1 9	9834	2	N	435	368	1	6	8	134
12	10974 #	10802	-0-	-172	-0-	158 435	1 9	10209	2	N	395	386	1			143

TOTAL GAS PROD: 128,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

01	5301 X	5060	-0-	-241 B	-0-	5049	3	11	9	N	10					200
02	5624 X	5624	-0-	-0- B	-0-	5562	3	62	9	N	56					256
03	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6501	3	22	9	N	20					276
04	5349 X	5349	-0-	-0- B	-0-	5319	3	30	9	N	27	184	1			119
05	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	3			N	-0-					119
06	6068 X	6068	-0-	-0- B	-0-	6068	3			N	-0-					119
07	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	3			N	-0-					119
08	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	6717	3	3	9	N	3					122
09	6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	3			N	-0-					122
10	7151 X	7151	-0-	-0- B	-0-	7151	3			N	-0-					122
11	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	3			N	-0-					122
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 67,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	1048	-0-	-4966 B	-0-	907	3	141	9	N	128	193	1			371
02	5432 X	2129	-0-	-3303 B	-0-	1996	3	133	9	N	121					492
03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-	190	1			302
04	1020 X	75	-0-	-945 B	-0-	75	3			N	-0-	184	1			118
05	1054 X	627	-0-	-427 B	-0-	583	3	44	9	N	40					158
06	2280 X	316	-0-	-1964 B	-0-	297	3	19	9	N	17					175
07	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	1					176
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					176
09	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					176
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					176
11	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					176
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	2852 X	1513	-0-	-1339 B	-0-	1484	3	29	9	N	26					133
02	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2679	3	43	9	N	39					172
03	3162 X	2556	-0-	-606 B	-0-	2545	3	11	9	N	10					182
04	3240 X	2821	-0-	-419 B	-0-	2793	3	28	9	N	25					207
05	3348 X	2240	-0-	-1108 B	-0-	2204	3	36	9	N	33					240
06	2910 X	803	-0-	-2107 B	-0-	774	3	29	9	N	26	166	1			100
07	3007 X	1519	-0-	-1488 B	-0-	1499	3	20	9	N	18					118
08	2914 X	1845	-0-	-1069 B	-0-	1845	3			N	-0-					118
09	2820 X	1883	-0-	-937 B	-0-	1851	3	32	9	N	29					147
10	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2777	3	22	9	N	20					167
11	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					167
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9711	-0-	-1015 B	-0-	9587	3	124	9	N	113					218
02	9240	X	8566	-0-	-674 B	-0-	8490	3	76	9	N	69	189	1			98
03	11346	X	9623	-0-	-1723 B	-0-	9527	3	96	9	N	87					185
04	10980	X	8791	-0-	-2189 B	-0-	8700	3	91	9	N	83					268
05	9796	X	9074	-0-	-722 B	-0-	8983	3	91	9	N	83	193	1			158
06	9390	X	8944	-0-	-446 B	-0-	8857	3	87	9	N	79	190	1			47
07	9610	X	8932	-0-	-678 B	-0-	8848	3	84	9	N	76					123
08	9610	X	8905	-0-	-705 B	-0-	8815	3	90	9	N	82					205
09	8790	X	8320	-0-	-470 B	-0-	8259	3	61	9	N	55	190	1			70
10	9238	X	9030	-0-	-208 B	-0-	8939	3	91	9	N	83					153
11	8940	X	8551	-0-	-389 B	-0-	8442	3	109	9	N	99	190	1			62
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 98,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

01	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2680	3	132	9	N	120					204
02	2296	X	1909	-0-	-387 B	-0-	1812	3	97	9	N	88	193	1			99
03	3224	X	2563	-0-	-661 B	-0-	2472	3	91	9	N	83					182
04	3120	X	2119	-0-	-1001 B	-0-	2002	3	117	9	N	106	181	1			107
05	2821	X	2417	-0-	-404 B	-0-	2304	3	113	9	N	103	187	1			23
06	2730	X	2004	-0-	-726 B	-0-	1898	3	106	9	N	96					119
07	2573	X	1587	-0-	-986 B	-0-	1540	3	47	9	N	43					162
08	2573	X	2064	-0-	-509 B	-0-	1939	3	125	9	N	114	176	1			100
09	2340	X	1809	-0-	-531 B	-0-	1702	3	107	9	N	97					197
10	2418	X	2273	-0-	-145 B	-0-	2172	3	101	9	N	92					289
11	2010	X	1882	-0-	-128 B	-0-	1788	3	94	9	N	85	178	1			196
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

01	4978	X	4978	-0-	-0- B	-0-	4722	3	256	9	N	233	371	1			242
02	4987	X	4987	-0-	-0- B	-0-	4733	3	254	9	N	231					473
03	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	4079	3	211	9	N	192	366	1			299
04	4830	X	1118	-0-	-3712 B	-0-	1075	3	43	9	N	39	179	1			159
05	4991	X	4622	-0-	-369 B	-0-	4432	3	190	9	N	173	180	1			152
06	4860	X	2368	-0-	-2492 B	-0-	2268	3	100	9	N	91					243
07	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	1	177	1			67
08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					67
09	4470	X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					67
10	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					67
11	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	11888	-0-	-2062 B	-0-	11326 3	562 9	N	511	370 1		274
02	12729 X	12729	-0-	-0- B	-0-	12170 3	559 9	N	508	562 1		220
03	14986 X	14986	-0-	-0- B	-0-	14329 3	657 9	N	597	554 1		263
04	13500 X	13236	-0-	-264 B	-0-	12669 3	567 9	N	515	549 1		229
05	12617 X	851	-0-	-11766 B	-0-	755 3	96 9	N	87	184 1		132
06	14915 X	14915	-0-	-0- B	-0-	14328 3	587 9	N	534	381 1		285
07	16994 X	16994	-0-	-0- B	-0-	16334 3	660 9	N	600	734 1		151
08	16328 X	16328	-0-	-0- B	-0-	15686 3	642 9	N	584	547 1		188
09	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	14010 3	603 9	N	548	554 1		182
10	14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	13788 3	597 9	N	543	359 1		366
11	13500 X	13259	-0-	-241 B	-0-	12668 3	591 9	N	537	560 1		343
12	13950 X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-			N	NO RPT			343

TOTAL GAS PROD: 144,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,564

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

01	13918 X	13918	-0-	-0- B	-0-	189 1 646 9	13083 3	N	587	367 1			439
02	15638 X	15638	-0-	-0- B	-0-	192 1 760 9	14686 3	N	691	722 1			408
03	18831 X	18831	-0-	-0- B	-0-	227 1 1001 9	17603 3	N	910	910 1			408
04	17440 X	17440	-0-	-0- B	-0-	222 1 996 9	16222 3	N	905	914 1			399
05	14566 X	14566	-0-	-0- B	-0-	216 1 788 9	13562 3	N	716	732 1			383
06	17792 X	17792	-0-	-0- B	-0-	296 1 886 9	16610 3	N	805	710 1			478
07	17621 X	17621	-0-	-0- B	-0-	300 1 821 9	16500 3	N	746	897 1			327
08	17773 X	17773	-0-	-0- B	-0-	316 1 823 9	16634 3	N	748	707 1			368
09	16864 X	16864	-0-	-0- B	-0-	299 1 816 9	15749 3	N	742	705 1	16 8		389
10	18438 X	18438	-0-	-0- B	-0-	311 1 997 9	17130 3	N	906	906 1			389
11	18791 X	18791	-0-	-0- B	-0-	339 1 930 9	17522 3	N	845	1083 1			151
12	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-			N	NO RPT				151

TOTAL GAS PROD: 187,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3441 X	2067	-0-	-1374 B	-0-	194	1	1773	3	N	91	180	1			128
						100	9									
02	2240 X	2008	-0-	-232 B	-0-	184	1	1733	3	N	83					211
						91	9									
03	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	60					271
04	3960 X	2445	-0-	-1515 B	-0-	234	1	2125	3	N	78	178	1			171
						86	9									
05	4092 X	2863	-0-	-1229 B	-0-	289	1	2502	3	N	65					236
						72	9									
06	2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	321	1	1936	3	N	49	186	1			99
						54	9									
07	2232 X	2193	-0-	-39 B	-0-	313	1	1817	3	N	57					156
						63	9									
08	2542 X	2428	-0-	-114 B	-0-	343	1	2009	3	N	69					225
						76	9									
09	2760 X	2171	-0-	-589 B	-0-	303	1	1789	3	N	72	190	1			107
						79	9									
10	2852 X	2256	-0-	-596 B	-0-	285	1	1887	3	N	76					183
						84	9									
11	2310 X	2121	-0-	-189 B	-0-	301	1	1731	3	N	81	189	1			75
						89	9									
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	55	1	620	3	N	-0-					117
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	47	1	542	3	N	-0-					117
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	56	1	643	3	N	-0-					117
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	57	1	639	3	N	-0-					117
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	70	1	659	3	N	-0-					117
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	82	1	630	3	N	-0-					117
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	86	1	628	3	N	-0-					117
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	84	1	628	3	N	-0-					117
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	74	1	558	3	N	-0-					117
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	70	1	599	3	N	-0-					117
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	72	1	537	3	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					35
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 119 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	180	1			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 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	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	24	1	267	3	N	-0-					28
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	24	1	283	3	N	-0-					28
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	23	1	269	3	N	-0-					28
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	27	1	301	3	N	-0-					28
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	36	1	338	3	N	-0-					28
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	35	1	270	3	N	-0-					28
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	39	1	281	3	N	-0-					28
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	29	1	219	3	N	-0-					28
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	33	1	248	3	N	-0-					28
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	23	1	194	3	N	-0-					28
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	36	1	271	3	N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921 X	4857	-0-	-1064 B	-0-	652	1	4040	3	N	150					286
						165	9									
02	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	790	1	4315	3	N	176	193	1			269
						194	9									
03	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	604	1	5063	3	N	184	376	1			77
						202	9									
04	6210 X	4817	-0-	-1393 B	-0-	700	1	3955	3	N	147					224
						162	9									
05	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	1232	1	5520	3	N	168	187	1			205
						185	9									
06	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	1106	1	4480	3	N	125	178	1			152
						138	9									
07	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	1124	1	4910	3	N	121					273
						133	9									
08	5859 X	5651	-0-	-208 B	-0-	1064	1	4462	3	N	114	184	1			203
						125	9									
09	6336 X	6336	-0-	-0- B	-0-	1022	1	5142	3	N	156	186	1			173
						172	9									
10	6417 X	5921	-0-	-496 B	-0-	1092	1	4676	3	N	139	190	1			122
						153	9									
11	5970 X	5563	-0-	-407 B	-0-	1020	1	4364	3	N	163					285
						179	9									
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 63,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1829	X	1600	-0-	-229 B	-0-	215	1	1330	3	N	50					209
							55	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0- B	-0-	265	1	1446	3	N	63					272
							69	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	180	1	1512	3	N	49	181	1			140
							54	9									
04	1560	N	1042	-0-	-518 B	-0-	151	1	855	3	N	33					173
							36	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	459	1	2059	3	N	70					243
							77	9									
06	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	522	1	2113	3	N	60	192	1			111
							66	9									
07	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	545	1	2381	3	N	65					176
							72	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	529	1	2220	3	N	52					228
							57	9									
09	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	443	1	2229	3	N	52	188	1			92
							57	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	404	1	1729	3	N	60					152
							66	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	402	1	1720	3	N	52					204
							57	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 24,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	15030	X	15030	-0-	-0- B	-0-	14265	3	765	9	N	695	561	1			350
02	15018	X	15018	-0-	-0- B	-0-	14257	3	761	9	N	692	751	1			291
03	16914	X	16914	-0-	-0- B	-0-	16024	3	890	9	N	809	909	1			191
04	16037	X	16037	-0-	-0- B	-0-	15204	3	833	9	N	757	745	1			203
05	15586	X	15586	-0-	-0- B	-0-	14784	3	802	9	N	729	734	1			198
06	14481	X	14481	-0-	-0- B	-0-	13803	3	678	9	N	616	560	1			254
07	14357	X	14357	-0-	-0- B	-0-	13655	3	702	9	N	638	739	1			153
08	15539	X	15539	-0-	-0- B	-0-	14756	3	783	9	N	712	565	1			300
09	16038	X	16038	-0-	-0- B	-0-	15259	3	779	9	N	708	750	1			258
10	16931	X	16931	-0-	-0- B	-0-	15999	3	932	9	N	847	929	1			176
11	16229	X	16229	-0-	-0- B	-0-	15340	3	889	9	N	808	763	1			221
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361 B	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 172,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,011

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	7098	X	7098	-0-	-0- B	-0-	685	1	6246	3	N	152	190	1			258
							167	9									
02	8222	X	8222	-0-	-0- B	-0-	774	1	7292	3	N	142	190	1			210
							156	9									
03	8960	X	8960	-0-	-0- B	-0-	854	1	7950	3	N	142	182	1			170
							156	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0- B	-0-	733	1	6662	3	N	112					282
							123	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0- B	-0-	905	1	6852	3	N	96	183	1			195
							106	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0- B	-0-	775	1	4672	3	N	62					257
							68	9									
07	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	901	1	5233	3	N	60	182	1			135
							66	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	618	1	3623	3	N	45					180
							50	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	499	1	2952	3	N	41					221
							45	9									
10	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	597	1	3946	3	N	42					263
							46	9									
11	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	382	1	2196	3	N	43	186	1			120
							47	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 66,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					119
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-	68	1			51
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					51
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					51
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					51
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					51
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	3	N	-0-					91
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	8	1	75	3	N	-0-					91
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	13	1	118	3	N	-0-					91
04	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	11	1	99	3	N	-0-					91
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	14	1	105	3	N	-0-					91
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	12	1	70	3	N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3715	-0-	-222	B	-0-	3296	3	419	9	N	381	381	1			299
02	3556	X	2745	-0-	-811	B	-0-	2382	3	363	9	N	330	199	1			430
03	3937	X	2261	-0-	-1676	B	-0-	1968	3	293	9	N	266	560	1			136
04	3600	X	1783	-0-	-1817	B	-0-	1429	3	354	9	N	322	177	1			281
05	3720	X	1528	-0-	-2192	B	-0-	1209	3	319	9	N	290	367	1			204
06	3600	X	1394	-0-	-2206	B	-0-	1100	3	294	9	N	267	177	1			294
07	3038	X	1425	-0-	-1613	B	-0-	1171	3	254	9	N	231	181	1			344
08	2263	X	1523	-0-	-740	B	-0-	1222	3	301	9	N	274	373	1			245
09	1770	X	1228	-0-	-542	B	-0-	976	3	252	9	N	229	367	1			107
10	1519	X	1306	-0-	-213	B	-0-	1011	3	295	9	N	268	179	1			196
11	1380	X	994	-0-	-386	B	-0-	693	3	301	9	N	274	183	1			287
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 19,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

01	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	97	1	889	3	N	1	187	1			26
								1	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	31	1	296	3	N	5					31
								6	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	73	1	680	3	N	-0-					31
04	870	N	483	-0-	-387	B	-0-	48	1	435	3	N	-0-					31
05	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	100	1	754	3	N	-0-					31
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	19	1	115	3	N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
08	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	118	1	690	3	N	-0-					31
09	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	103	1	606	3	N	-0-					31
10	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	96	1	637	3	N	-0-					31
11	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	126	1	722	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

01	1085	X	798	-0-	-287	B	-0-	104	1	642	3	N	47					256
								52	9									
02	980	X	247	-0-	-733	B	-0-	38	1	206	3	N	3					259
								3	9									
03	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	668	1	5598	3	N	168	364	1			63
								185	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	644	1	3638	3	N	96					159
								106	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	116	1	520	3	N	7					166
								8	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					166
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					166
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					166
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					166
10	651	X	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					166
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	5705	X	5705	-0-	-0- B	-0-	704	1	4850	3	N	137	187	1			241
							151	9									
02	4424	X	3701	-0-	-723 B	-0-	456	1	3136	3	N	99	278	1			62
							109	9									
03	6448	X	5869	-0-	-579 B	-0-	707	1	5028	3	N	122					184
							134	9									
04	6240	X	5860	-0-	-380 B	-0-	723	1	4984	3	N	139	182	1			141
							153	9									
05	5704	X	5679	-0-	-25 B	-0-	813	1	4753	3	N	103					244
							113	9									
06	5520	X	4699	-0-	-821 B	-0-	788	1	3820	3	N	83	191	1			136
							91	9									
07	5859	X	5178	-0-	-681 B	-0-	894	1	4179	3	N	95					231
							105	9									
08	6045	X	5003	-0-	-1042 B	-0-	867	1	4035	3	N	92	183	1			140
							101	9									
09	5850	X	4943	-0-	-907 B	-0-	847	1	3994	3	N	93					233
							102	9									
10	5673	X	4211	-0-	-1462 B	-0-	666	1	3439	3	N	96	182	1			147
							106	9									
11	5010	X	4377	-0-	-633 B	-0-	754	1	3507	3	N	105					252
							116	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 55,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					181
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	3	N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	20	1	152	3	N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	13	1	75	3	N	-0-					181
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	7	1	49	3	N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

01	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	888	3	58	9	N	53					250
02	336	X	10	-0-	-326 B	-0-	7	3	3	9	N	3	184	1			69
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	231	3	31	9	N	28					97
04	930	N	168	-0-	-762 B	-0-	96	3	72	9	N	65					162
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	148	3	84	9	N	76					238
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	254	3	55	9	N	50	178	1			110
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	280	3	55	9	N	50					160
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	277	3	39	9	N	35					195
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	197	3	59	9	N	54	183	1			66
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	260	3	53	9	N	48					114
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	708	3	53	9	N	48					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	9753	X	9753	-0-	-0- B	-0-	925	1	8440	3	N	353	570	1			163
							388	9									
02	8337	X	8337	-0-	-0- B	-0-	765	1	7207	3	N	332	195	1			300
							365	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	917	1	8540	3	N	389	459	1			230
							428	9									
04	8308	X	8308	-0-	-0- B	-0-	775	1	7046	3	N	443	371	1			302
							487	9									
05	8416	X	8416	-0-	-0- B	-0-	935	1	7084	3	N	361	381	1			282
							397	9									
06	8902	X	8902	-0-	-0- B	-0-	1214	1	7313	3	N	341	192	1			431
							375	9									
07	9151	X	9151	-0-	-0- B	-0-	1286	1	7469	3	N	360	561	1			230
							396	9									
08	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	1242	1	7280	3	N	392	375	1			247
							431	9									
09	7985	X	7985	-0-	-0- B	-0-	1115	1	6586	3	N	258	191	1			314
							284	9									
10	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	952	1	6295	3	N	131	193	1			252
							144	9									
11	7297	X	7297	-0-	-0- B	-0-	1060	1	6090	3	N	134					386
							147	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 94,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

01	2604	X	2085	-0-	-519 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	180	1			260
02	2352	X	2261	-0-	-91 B	-0-	2094	3	167	9	N	152	191	1			221
03	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2431	3	312	9	N	284	379	1			126
04	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	2654	3	287	9	N	261	102	1			285
05	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2387	3	140	9	N	127	187	1			225
06	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2649	3	332	9	N	302	180	1			347
07	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2516	3	261	9	N	237	181	1			403
08	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	2745	3	275	9	N	250	361	1			292
09	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2574	3	180	9	N	164	183	1			273
10	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2603	3	218	9	N	198	194	1			277
11	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2495	3	262	9	N	238	380	1			135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

01	2545	X	2545	-0-	-0- B	-0-	2371	3	174	9	N	158	197	1			275
02	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	1994	3	154	9	N	140	188	1			227
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1624	3	92	9	N	84	183	1			128
04	2430	N	1559	-0-	-871 B	-0-	1426	3	133	9	N	121					249
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1116	3	97	9	N	88	187	1			150
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	731	3	94	9	N	85					235
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1215	3	103	9	N	94	176	1			153
08	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1320	3	122	9	N	111					264
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1291	3	150	9	N	136	372	1			28
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1256	3	124	9	N	113					141
11	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1336	3	130	9	N	118	183	1			76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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	2858	-0-	-87 B	-0-	2588	3	270	9	N	245	189	1			246
02	2660	X	2571	-0-	-89 B	-0-	2308	3	263	9	N	239	388	1			97
03	3379	X	2775	-0-	-604 B	-0-	2531	3	244	9	N	222	189	1			130
04	3270	X	3106	-0-	-164 B	-0-	2792	3	314	9	N	285	191	1			224
05	3379	X	2417	-0-	-962 B	-0-	2182	3	235	9	N	214	363	1			75
06	2760	X	1842	-0-	-918 B	-0-	1575	3	267	9	N	243	188	1			130
07	2852	X	1851	-0-	-1001 B	-0-	1645	3	206	9	N	187	188	1			129
08	3224	X	2310	-0-	-914 B	-0-	2069	3	241	9	N	219	191	1			157
09	3120	X	1676	-0-	-1444 B	-0-	1494	3	182	9	N	165	182	1			140
10	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	2496	3	250	9	N	227	187	1			180
11	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2201	3	242	9	N	220	372	1			28
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	105					222
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	116	185	1			153
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	232	3	17	9	N	15					168
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	103	181	1			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	98	180	1			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	111	185	1			118
10	14B2	EXT	885	-0-	885 B	885	723	3	162	9	N	147	190	1			75
11	14B2	EXT	1043	-0-	1043 B	1928	968	3	75	9	N	68					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1928					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9995	X	9995	-0-	-0- B	-0-	960	1	8758	3	N	252	190	1			348
							277	9									
02	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	897	1	8456	3	N	228	372	1			204
							251	9									
03	10122	X	10122	-0-	-0- B	-0-	958	1	8919	3	N	223	123	1			304
							245	9									
04	10480	X	10480	-0-	-0- B	-0-	1015	1	9221	3	N	222	378	1			148
							244	9									
05	10373	X	10373	-0-	-0- B	-0-	1183	1	8960	3	N	209	195	1			162
							230	9									
06	8377	X	8377	-0-	-0- B	-0-	1167	1	7034	3	N	160	193	1			129
							176	9									
07	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	1372	1	7970	3	N	187	193	1			123
							206	9									
08	8618	X	7213	-0-	-1405 B	-0-	1030	1	6037	3	N	133					256
							146	9									
09	10356	X	10356	-0-	-0- B	-0-	1464	1	8650	3	N	220	182	1			294
							242	9									
10	11908	X	11908	-0-	-0- B	-0-	1531	1	10125	3	N	229	362	1			161
							252	9									
11	10263	X	10263	-0-	-0- B	-0-	1490	1	8557	3	N	196	192	1			165
							216	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 108,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	359	1	3277	3	N	69	189	1			149
							76	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	290	1	2737	3	N	53					202
							58	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	272	1	2529	3	N	52	181	1			73
							57	9									
04	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	405	1	3679	3	N	70					143
							77	9									
05	3720	X	3504	-0-	-216 B	-0-	404	1	3056	3	N	40					183
							44	9									
06	3600	X	2780	-0-	-820 B	-0-	390	1	2351	3	N	35					218
							39	9									
07	3410	X	1761	-0-	-1649 B	-0-	256	1	1485	3	N	18					236
							20	9									
08	3813	X	3320	-0-	-493 B	-0-	478	1	2803	3	N	35	182	1			89
							39	9									
09	3690	X	1828	-0-	-1862 B	-0-	261	1	1545	3	N	20					109
							22	9									
10	3503	X	2870	-0-	-633 B	-0-	370	1	2448	3	N	47					156
							52	9									
11	2790	X	1448	-0-	-1342 B	-0-	211	1	1214	3	N	21					177
							23	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 31,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1729	-0-	-2766 B	-0-	159	1	1454	3	N	105					271
							116	9									
02	4060	X	2138	-0-	-1922 B	-0-	195	1	1841	3	N	93	199	1			165
							102	9									
03	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	393	1	3654	3	N	97					262
							107	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	430	1	3904	3	N	98	182	1			178
							108	9									
05	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	295	1	2231	3	N	63					241
							69	9									
06	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	453	1	3250	3	N	54	177	1			118
							59	9									
07	4154	X	3493	-0-	-661 B	-0-	500	1	2907	3	N	78					196
							86	9									
08	4495	X	3129	-0-	-1366 B	-0-	446	1	2614	3	N	63	189	1			70
							69	9									
09	4350	X	3170	-0-	-1180 B	-0-	446	1	2638	3	N	78					148
							86	9									
10	3875	X	2985	-0-	-890 B	-0-	381	1	2519	3	N	77					225
							85	9									
11	3750	X	2283	-0-	-1467 B	-0-	328	1	1886	3	N	63	189	1			99
							69	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072	X	6072	-0-	-0-	B	-0-	823	1	5098	3	N	137	183	1			412
								151	9									
02	4620	X	4438	-0-	-182	B	-0-	672	1	3674	3	N	84					496
								92	9									
03	5115	X	4749	-0-	-366	B	-0-	496	1	4155	3	N	89	375	1			210
								98	9									
04	4950	X	2675	-0-	-2275	B	-0-	395	1	2229	3	N	46					256
								51	9									
05	5115	X	709	-0-	-4406	B	-0-	128	1	572	3	N	8					264
								9	9									
06	4950	X	1358	-0-	-3592	B	-0-	262	1	1063	3	N	30					294
								33	9									
07	4929	X	1587	-0-	-3342	B	-0-	284	1	1241	3	N	56	180	1			170
								62	9									
08	4743	X	1881	-0-	-2862	B	-0-	350	1	1469	3	N	56					226
								62	9									
09	2670	X	2377	-0-	-293	B	-0-	384	1	1929	3	N	58	184	1			100
								64	9									
10	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1939	3	N	58					158
								64	9									
11	2282	X	2282	-0-	-0-	B	-0-	415	1	1777	3	N	82					240
								90	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 30,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753					N	NO RPT					5

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

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

01	9951	X	9906	-0-	-45	B	-0-	9342	3	564	9	N	513	578	1			360
02	9464	X	9464	-0-	-0-	B	-0-	8951	3	513	9	N	466	376	1			450
03	9951	X	9869	-0-	-82	B	-0-	9367	3	502	9	N	456	568	1			338
04	10085	X	10085	-0-	-0-	B	-0-	9571	3	514	9	N	467	378	1			427
05	10036	X	10036	-0-	-0-	B	-0-	9582	3	454	9	N	413	548	1			292
06	9630	X	9260	-0-	-370	B	-0-	8851	3	409	9	N	372	364	1			300
07	9951	X	9839	-0-	-112	B	-0-	9400	3	439	9	N	399	364	1			335
08	9951	X	9141	-0-	-810	B	-0-	8722	3	419	9	N	381	374	1			342
09	9630	X	8998	-0-	-632	B	-0-	8591	3	407	9	N	370	364	1			348
10	9951	X	9672	-0-	-279	B	-0-	9201	3	471	9	N	428	351	1			425
11	9510	X	9148	-0-	-362	B	-0-	8693	3	455	9	N	414	569	1			270
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	B	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 105,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

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

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	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	37	1	334	3	N	-0-					183
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	34	1	320	3	N	2	170	1			15
							2	9									
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	44	1	406	3	N	-0-					15
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	46	1	419	3	N	-0-					15
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	55	1	415	3	N	-0-					15
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	43	1	261	3	N	-0-					15
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	58	1	334	3	N	-0-					15
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	61	1	356	3	N	-0-					15
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	56	1	329	3	N	-0-					15
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	63	1	415	3	N	-0-					15
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	69	1	397	3	N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	64	1	581	3	N	-0-					46
02	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	62	1	585	3	N	7					53
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419					N	NO RPT					-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	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	79	1	724	3	N	-0-					135
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	63	1	591	3	N	5					140
								6	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	82	1	766	3	N	-0-	104	1			36
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	81	1	737	3	N	-0-					36
05	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	97	1	734	3	N	-0-					36
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	109	1	658	3	N	-0-					36
07	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	114	1	664	3	N	-0-					36
08	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	111	1	652	3	N	-0-					36
09	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	103	1	608	3	N	-0-					36
10	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	97	1	644	3	N	-0-					36
11	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	99	1	567	3	N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	17019	X	14245	-0-	-2774	B	-0-	1376	1	12555	3	N	285	378	1			235
								314	9									
02	15966	X	15966	-0-	-0-	B	-0-	1498	1	14118	3	N	318	379	1			174
								350	9									
03	17329	X	16357	-0-	-972	B	-0-	1556	1	14479	3	N	293	183	1			284
								322	9									
04	16770	X	10117	-0-	-6653	B	-0-	984	1	8947	3	N	169	191	1			262
								186	9									
05	17329	X	5833	-0-	-11496	B	-0-	668	1	5058	3	N	97	186	1			173
								107	9									
06	16770	X	71	-0-	-16699	B	-0-	10	1	61	3	N	-0-					173
07	17329	X	-0-	-0-	-17329	B	-0-					N	-0-					173
08	16368	X	-0-	-0-	-16368	B	-0-					N	-0-					173
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	B	-0-					N	-0-					173
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	B	-0-					N	-0-					173
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					173
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 62,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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	4452	-0-	-787 B	-0-	4250	3	202	9	N	184	191	1			67
02	4200	X	4005	-0-	-195 B	-0-	3843	3	162	9	N	147					214
03	4464	X	3997	-0-	-467 B	-0-	3836	3	161	9	N	146	192	1			168
04	4320	X	3938	-0-	-382 B	-0-	3767	3	171	9	N	155	186	1			137
05	4464	X	2310	-0-	-2154 B	-0-	2148	3	162	9	N	147	190	1			94
06	4320	X	4277	-0-	-43 B	-0-	4110	3	167	9	N	152	189	1			57
07	4433	X	4366	-0-	-67 B	-0-	4202	3	164	9	N	149					206
08	4061	X	3905	-0-	-156 B	-0-	3774	3	131	9	N	119	186	1			139
09	3930	X	3543	-0-	-387 B	-0-	3418	3	125	9	N	114	191	1			62
10	4433	X	4279	-0-	-154 B	-0-	4117	3	162	9	N	147					209
11	4290	X	3958	-0-	-332 B	-0-	3796	3	162	9	N	147	190	1			166
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 43,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					156

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7055	X	7055	-0-	-0- B	-0-	6770	3	81	4	N	185	562	1			156
							204	9									
02	42672	X	18307	-0-	-24365 B	-0-	17208	3	278	4	N	746	537	1			365
							821	9									
03	80000	X	80000	-0-	-0- B	-0-	76857	3	681	4	N	2238	2010	1			593
							2462	9									
04	72810	X	24949	-0-	-47861 B	-0-	24234	3	134	4	N	528	727	1			394
							581	9									
05	75237	X	845	-0-	-74392 B	-0-	845	3			N	-0-					394
06	19620	X	754	-0-	-18866 B	-0-	743	3	2	4	N	8					402
							9	9									
07	75237	X	1512	-0-	-73725 B	-0-	1499	3	9	4	N	4	181	1			225
							4	9									
08	75237	X	1697	-0-	-73540 B	-0-	1614	3	13	4	N	64	183	1			106
							70	9									
09	24960	X	943	-0-	-24017 B	-0-	919	3	3	4	N	19					125
							21	9									
10	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3221	3	40	4	N	30					155
							33	9									
11	9286	X	9286	-0-	-0- B	-0-	8843	3	125	4	N	289	185	1			259
							318	9									
*12	9453	X	9453	-0-	-0- B	-0-	9149	3	98	4	N	187	361	1			85
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 158,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,298

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	626	-0-	-24670 B	-0-	606	3	20	9	N	18					18
02	22848	X	2144	-0-	-20704 B	-0-	2060	3	84	9	N	76					94
03	25296	X	1011	-0-	-24285 B	-0-	969	3	42	9	N	38					132
04	24480	X	1172	-0-	-23308 B	-0-	1149	3	23	9	N	21					153
05	25296	X	310	-0-	-24986 B	-0-	300	3	10	9	N	9					162
06	2310	X	465	-0-	-1845 B	-0-	446	3	19	9	N	17					179
07	2387	X	558	-0-	-1829 B	-0-	524	3	34	9	N	31	178	1			32
08	1209	X	1012	-0-	-197 B	-0-	979	3	33	9	N	30					62
09	1170	X	251	-0-	-919 B	-0-	238	3	13	9	N	12					74
10	712	X	712	-0-	-0- B	-0-	683	3	29	9	N	26					100
11	990	X	52	-0-	-938 B	-0-	44	3	8	9	N	7					107
12	1023	X	259	-0-	-764 B	-0-	255	3	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91016	X	9025	-0-	-81991 B	-0-	8481	3	105	4	N	399	366	1			601
							439	9									
02	82208	X	5903	-0-	-76305 B	-0-	5547	3	67	4	N	263	186	1			678
							289	9									
03	16616	X	4293	-0-	-12323 B	-0-	4000	3	59	4	N	213	377	1			514
							234	9									
04	16080	X	287	-0-	-15793 B	-0-	223	3	9	4	N	50					564
							55	9									
05	16616	X	517	-0-	-16099 B	-0-	378	3	21	4	N	107					671
							118	9									
06	8730	X	323	-0-	-8407 B	-0-	271	3	26	4	N	24					695
							26	9									
07	6541	X	706	-0-	-5835 B	-0-	577	3	60	4	N	63	187	1			571
							69	9									
08	4278	X	776	-0-	-3502 B	-0-	684	3	19	4	N	66	183	1			454
							73	9									
09	510	X	248	-0-	-262 B	-0-	221	3	6	4	N	19					473
							21	9									
10	713	X	302	-0-	-411 B	-0-	255	3	5	4	N	38					511
							42	9									
11	750	X	377	-0-	-373 B	-0-	352	3	25	9	N	23					534
12	775	X	307	-0-	-468 B	-0-	278	3	10	4	N	17					551
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BXP OPERATING, LLC 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

01	11067 X	7517	-0-	-3550	-0-	3385	1	3785	2	N	315					546
						347	9									
02	9492 X	5723	-0-	-3769	-0-	4006	1	1417	2	N	273	184	1			635
						300	9									
03	9889 X	5659	-0-	-4230	-0-	4421	1	1030	2	N	189	359	1			465
						208	9									
04	9030 X	5008	-0-	-4022	-0-	4457	1	259	2	N	265					730
						292	9									
05	9331 X	4661	-0-	-4670	-0-	3135	1	1234	2	N	265	359	1			636
						292	9									
06	7260 X	4149	-0-	-3111	-0-	1712	1	2159	2	N	253	351	1			538
						278	9									
07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6798	2	513	9	N	466	343	1			661
08	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	6929	1	14001	2	N	826	1125	1			362
						909	9									
09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	7896	1	12096	2	N	1026	1128	1			260
						1129	9									
10	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	10224	1	9307	2	N	637	733	1			164
						701	9									
11	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	11762	1	4497	2	N	669	545	1			288
						736	9									
12	15686 X	13931	-0-	-1755	-0-	5249	1	7677	2	N	914	903	1			299
						1005	9									

TOTAL GAS PROD: 134,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,098

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	11594	X	10311	-0-	-1283	-0-	9408	2	903	9	N	821	713	1			446
02	10472	X	9942	-0-	-530	-0-	9089	2	853	9	N	775	730	1			491
03	11470	X	11316	-0-	-154	-0-	487	1	9997	2	N	756	544	1			703
							832	9									
04	11040	X	9274	-0-	-1766	-0-	8507	2	767	9	N	697	715	1			685
05	11408	X	9081	-0-	-2327	-0-	8201	2	880	9	N	800	1083	1			402
06	10950	X	9128	-0-	-1822	-0-	1236	1	6990	2	N	820	727	1			495
							902	9									
07	11315	X	8458	-0-	-2857	-0-	7572	2	886	9	N	805	718	1			582
08	11315	X	7123	-0-	-4192	-0-	164	1	6128	2	N	755	710	1			627
							831	9									
09	9270	X	7609	-0-	-1661	-0-	3	1	6717	2	N	808	704	1			731
							889	9									
10	9424	X	9217	-0-	-207	-0-	8307	2	910	9	N	827	1074	1			484
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	8705	2	784	9	N	713	360	1			837
*12	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	9101	2	1024	9	N	931	936	1			832

TOTAL GAS PROD: 111,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,508

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2816	2	113	9	N	103					426
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	334	1	2482	2	N	60					486
							66	9									
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	2297	2	N	122					608
							134	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2450	2	83	9	N	75					683
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2163	2	57	9	N	52					735
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2125	2	44	9	N	40					775
07	2201	X	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					775
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	182	1	1240	2	N	-0-					775
09	2130	X	1333	-0-	-797	-0-	1333	2			N	-0-					775
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2227	2	42	9	N	38	688	1			125
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	663	1	1729	2	N	102					227
							112	9									
12	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	938	2	101	9	N	92					319

TOTAL GAS PROD: 26,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1094	1	3205	2	N	394	358	1			439
							433	9									
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	590	1	3199	2	N	690	735	1			394
							759	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	923	1	3337	2	N	517	776	1			135
							569	9									
04	4380	X	4163	-0-	-217	-0-	1179	1	2221	2	N	694	181	1			648
							763	9									
05	4526	X	3403	-0-	-1123	-0-	839	1	2217	2	N	315	189	1			774
							347	9									
06	4380	X	3166	-0-	-1214	-0-	905	1	1814	2	N	406	731	1			449
							447	9									
07	4526	X	3203	-0-	-1323	-0-	479	1	2201	2	N	475	373	1			551
							523	9									
08	4526	X	2973	-0-	-1553	-0-	632	1	1998	2	N	312	356	1			507
							343	9									
09	4170	X	3032	-0-	-1138	-0-	783	1	1950	2	N	272	371	1			408
							299	9									
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1800	1	3508	2	N	581	546	1			443
							639	9									
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1390	1	2360	2	N	253	558	1			138
							278	9									
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	633	1	2736	2	N	523	549	1			112
							575	9									

TOTAL GAS PROD: 47,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,432

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					442
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					547
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	355	1			331
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					430
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	333	1			221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					412
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	373	1			264
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	197	1			236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					417
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	373	1			180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					312
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	178	1			250

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	14880	X	11930	-0-	-2950	-0-	2745	1	8044	2	N	1037	931	1			354
							1141	9									
02	13440	X	12756	-0-	-684	-0-	1798	1	9741	2	N	1106	745	1			715
							1217	9									
03	14849	X	13767	-0-	-1082	-0-	2665	1	9637	2	N	1332	1272	1			775
							1465	9									
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	4325	1	8140	2	N	813	1270	1			318
							894	9									
05	14136	X	13302	-0-	-834	-0-	3333	1	8795	2	N	1067	724	1			661
							1174	9									
06	13680	X	12533	-0-	-1147	-0-	3851	1	7716	2	N	878	1297	1			242
							966	9									
07	14136	X	12827	-0-	-1309	-0-	2119	1	9733	2	N	886	541	1			587
							975	9									
08	13795	X	13374	-0-	-421	-0-	2931	1	9276	2	N	1061	1077	1			571
							1167	9									
09	13350	X	12572	-0-	-778	-0-	3391	1	8448	2	N	666	736	1			501
							733	9									
10	13299	X	12561	-0-	-738	-0-	3944	1	7690	2	N	843	716	1			628
							927	9									
11	12930	X	12326	-0-	-604	-0-	4224	1	7178	2	N	840	930	1			538
							924	9									
12	13361	X	12824	-0-	-537	-0-	2250	1	9706	2	N	789	749	1			578
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 154,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,318

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	850	1	948	2	N	496	736	1			235
							546	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1198	1	423	2	N	557	378	1			414
							613	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1451	1	337	2	N	442	362	1			494
							486	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1645	1	95	2	N	485	370	1			609
							534	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1291	1	507	2	N	475	354	1			730
							523	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	743	1	935	2	N	365	358	1			737
							402	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2132	2	545	9	N	495	1092	1			140
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	596	1	1202	2	N	541					681
							595	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	688	1	1052	2	N	503	358	1			826
							553	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	920	1	837	2	N	502	744	1			584
							552	9									
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1259	1	481	2	N	669	559	1			694
							736	9									
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	731	1	1067	2	N	313	361	1			646
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,843

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	529 229	1 9	1548	2	N	208					486
02	1876	X	1478	-0-	-398	-0-	210 131	1 9	1137	2	N	119					605
03	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	374 101	1 9	1353	2	N	92					697
04	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	263 64	1 9	494	2	N	58	358	1			397
05	2077	X	939	-0-	-1138	-0-	224 125	1 9	590	2	N	114					511
06	2010	X	804	-0-	-1206	-0-	235 99	1 9	470	2	N	90					601
07	1829	X	770	-0-	-1059	-0-	126 64	1 9	580	2	N	58					659
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	339 198	1 9	1074	2	N	180	543	1			296
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	788 204	1 9	1963	2	N	185	356	1			125
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	848 276	1 9	1653	2	N	251					376
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	726 227	1 9	1234	2	N	206	358	1			224
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	360 230	1 9	1551	2	N	209	196	1			237

TOTAL GAS PROD: 20,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2354	3	789	9	N	717	717	1			293
02	2212	X	1040	-0-	-1172	-0-	989	3	51	9	N	46	183	1			156
03	3100	N	3120	-0-	20	20	2341	3	779	9	N	708	576	1			288
04	2520	X	2008	-0-	-512	-0-	1426	3	582	9	N	529	540	1			277
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2358	3	397	9	N	361	363	1			275
06	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	1856	3	464	9	N	422	368	1			329
07	2604	X	1967	-0-	-637	-0-	1589	3	378	9	N	344	373	1			300
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	1680	3	482	9	N	438	563	1			175
09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	1868	3	509	9	N	463	366	1			272
10	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	2016	3	490	9	N	445	445	1			272
11	2310	X	1990	-0-	-320	-0-	1562	3	428	9	N	389	379	1			282
12	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	1699	3	470	9	N	427	569	1			140

TOTAL GAS PROD: 27,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,289

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

01	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2464	3	372	9	N	338	367	1			161
02	2968	X	2564	-0-	-404	-0-	2344	3	220	9	N	200					361
03	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2311	3	292	9	N	265	381	1			245
04	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2326	3	311	9	N	283					528
05	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2438	3	308	9	N	280	573	1			235
06	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2052	3	241	9	N	219	376	1			78
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2336	3	334	9	N	304	178	1			204
08	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	2018	3	248	9	N	225	334	1			95
09	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	1997	3	274	9	N	249	187	1			157
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2467	3	304	9	N	276	191	1			242
11	2580	X	2191	-0-	-389	-0-	1930	3	261	9	N	237	192	1			287
12	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2193	3	108	9	N	98	190	1			195

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 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	14B2 EXT		15	-0-	15	1048	15	3			N	-0-					177
02	1054	X	6	-0-	-1048	-0-	6	3			N	-0-					177
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					177
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					177
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	982	3	414	9	N	376	366	1			234
02	1372	N	1222	-0-	-150	-0-	880	3	342	9	N	311	360	1			185
03	3100	N	3543	-0-	443	443	3181	3	362	9	N	329	380	1			134
04	2943	N	2500	-0-	-443	-0-	2116	3	384	9	N	349	182	1			301
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1967	3	231	9	N	210	370	1			141
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2119	3	473	9	N	430	375	1			196
07	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	1980	3	208	9	N	189	186	1			199
08	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	1949	3	361	9	N	328	369	1			158
09	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	1843	3	376	9	N	342	355	1			145
10	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	690	2	461	9	N	419	359	1			205
11	2400	X	1640	-0-	-760	-0-	1329	3	311	9	N	283	373	1			115
12	2294	N	1324	-0-	-970	-0-	732	3	592	9	N	538	392	1			261

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,104

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	405	3	167	9	N	152	179	1			49
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	366	3	77	9	N	70					119
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	327	3	166	9	N	151					270
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	440	3	75	9	N	68	185	1			153
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	46	3	40	9	N	36					189
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	552	3	199	9	N	181	186	1			184
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	345	3	107	9	N	97					281
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	438	3	165	9	N	150	197	1			234
09	750	N	461	-0-	-289	-0-	271	3	190	9	N	173	268	1			139
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	189	3	13	9	N	12					151
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	45					196
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	85					281

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	363	3	222	9	N	202	185	1			86
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	307	3	130	9	N	118					204
03	403	N	190	-0-	-213	-0-	90	3	100	9	N	91	189	1			106
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	672	3	152	9	N	138	185	1			59
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	266	3	88	9	N	80					139
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	65	3	76	9	N	69					208
07	837	N	307	-0-	-530	-0-	231	3	76	9	N	69	184	1			93
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	310	3	154	9	N	140	182	1			51
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	305	3	99	9	N	90					141
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	23	3	72	9	N	65					206
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1133	3	175	9	N	159	181	1			184
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	149	3	125	9	N	114	190	1			108

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1319	3	662	9	N	602	537	1			274
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	887	3	316	9	N	287	382	1			179
03	1240	N	769	-0-	-471	-0-	460	3	309	9	N	281	198	1			262
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	1448	3	276	9	N	251	361	1			152
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1343	3	306	9	N	278	178	1			252
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1659	3	509	9	N	463	560	1			155
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1403	3	310	9	N	282	188	1			249
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1138	3	284	9	N	258	377	1			130
09	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1361	3	530	9	N	482	361	1			251
10	1705	N	743	-0-	-962	-0-	376	3	367	9	N	334	376	1			209
11	1380	N	905	-0-	-475	-0-	616	3	289	9	N	263	195	1			277
12	1953	N	757	-0-	-1196	-0-	494	3	263	9	N	239	361	1			155

TOTAL GAS PROD: 16,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3953	3	486	9	N	442	370	1			279
02	4312	X	2610	-0-	-1702	-0-	2301	3	309	9	N	281	184	1			376
03	4774	X	3957	-0-	-817	-0-	3525	3	432	9	N	393	567	1			202
04	4620	X	3159	-0-	-1461	-0-	2673	3	486	9	N	442	183	1			461
05	4774	X	1388	-0-	-3386	-0-	1046	3	342	9	N	311	370	1			402
06	4290	X	2079	-0-	-2211	-0-	1850	3	229	9	N	208	191	1			419
07	3968	X	2137	-0-	-1831	-0-	1784	3	353	9	N	321	187	1			553
08	3968	X	1629	-0-	-2339	-0-	1375	3	254	9	N	231	366	1			418
09	3150	X	714	-0-	-2436	-0-	562	3	152	9	N	138	182	1			374
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4014	3	613	9	N	557	574	1			357
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1721	3	674	9	N	613	554	1			416
12	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	1241	3	100	9	N	91	186	1			321

TOTAL GAS PROD: 30,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1788	3	327	9	N	297	372	1			148
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2397	3	362	9	N	329	358	1			119
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2658	3	446	9	N	405	395	1			129
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2469	3	399	9	N	363	367	1			125
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2837	3	425	9	N	386	367	1			144
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2378	3	378	9	N	344	192	1			296
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2468	3	208	9	N	189	364	1			121
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2412	3	501	9	N	455	375	1			201
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2267	3	387	9	N	352	374	1			179
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2293	3	370	9	N	336	383	1			132
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2012	3	376	9	N	342	386	1			88
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2054	3	414	9	N	376	388	1			76

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

01	7626	X	6604	-0-	-1022	-0-	5843	3	761	9	N	692	569	1			411
02	6888	X	6450	-0-	-438	-0-	5684	3	766	9	N	696	746	1			361
03	7626	X	6396	-0-	-1230	-0-	5667	3	729	9	N	663	724	1			300
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	10745	3	703	9	N	639	688	1			251
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10588	3	716	9	N	651	743	1			159
06	6900	X	5246	-0-	-1654	-0-	4533	3	713	9	N	648	375	1			432
07	7626	X	5770	-0-	-1856	-0-	5114	3	656	9	N	596	742	1			286
08	7626	X	6087	-0-	-1539	-0-	5377	3	710	9	N	645	571	1			360
09	7380	X	5561	-0-	-1819	-0-	4914	3	647	9	N	588	557	1			391
10	7626	X	5586	-0-	-2040	-0-	4906	3	680	9	N	618	734	1			275
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5169	3	712	9	N	647	541	1			381
12	6076	X	5437	-0-	-639	-0-	4641	3	796	9	N	724	752	1			353

TOTAL GAS PROD: 81,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,807

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		684	-0-	684	684	684	3			N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	684					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	684					N	-0-					166
06	684	X	-0-	-0-	-684	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	177	1			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	193	1			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	177	1			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					269
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	186	1			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 837

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-	189	1			91
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1750	3	157	9	N	143					234
03	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	1442	3	94	9	N	85					319
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2428	3	122	9	N	111	355	1			75
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2138	3	145	9	N	132	92	1			115
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2232	3	125	9	N	114					229
07	2418 N	1688	-0-	-730	-0-	1592	3	96	9	N	87	186	1			130
08	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	2084	3	141	9	N	128	198	1			60
09	2340 N	1895	-0-	-445	-0-	1772	3	123	9	N	112					172
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1963	3	201	9	N	183	178	1			177
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	157					334
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 21,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	186	1			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 331

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	196	3	72	9	N	65					212
02	448 N	84	-0-	-364	-0-	81	3	3	9	N	3					215
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	154	3	52	9	N	47	189	1			73
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					73
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	6	3	6	9	N	5					78
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	10	3	8	9	N	7					85
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	3	3	9	N	3					88
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

01	8742 X	5120	-0-	-3622	-0-	4901	3	219	9	N	199	192	1			335
02	7896 X	4813	-0-	-3083	-0-	4462	3	351	9	N	319	359	1			295
03	8742 X	8328	-0-	-414	-0-	7753	3	575	9	N	523	543	1			275
04	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6817	3	477	9	N	434	379	1			330
05	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6277	3	386	9	N	351	372	1			309
06	8070 X	3910	-0-	-4160	-0-	3675	3	235	9	N	214	187	1			336
07	8339 X	5952	-0-	-2387	-0-	5601	3	351	9	N	319	373	1			282
08	8339 X	4483	-0-	-3856	-0-	4116	3	367	9	N	334	365	1			251
09	7290 X	2965	-0-	-4325	-0-	2782	3	183	9	N	166	187	1			230
10	6665 X	5165	-0-	-1500	-0-	4799	3	366	9	N	333	379	1			184
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	323	191	1			316
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	340	387	1			269

TOTAL GAS PROD: 54,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					336
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	111	1			48
03	14B2 EXT	23300	-0-	23300	23300	21245	3	2055	9	N	1868	1485	1			431
04	14B2 EXT	12672	-0-	12672	35972	11574	3	1098	9	N	998	948	1			481
05	14B2 EXT	12325	-0-	12325	48297	10865	3	1460	9	N	1327	1290	1			518
06	58953 X	10656	-0-	-48297	-0-	10164	3	492	9	N	447	748	1			217
07	12524 X	11444	-0-	-1080	-0-	10576	3	868	9	N	789	572	1			434
08	12524 X	10440	-0-	-2084	-0-	9688	3	752	9	N	684	904	1			214
09	12120 X	9488	-0-	-2632	-0-	8785	3	703	9	N	639	549	1			304
10	12338 X	10004	-0-	-2334	-0-	9239	3	765	9	N	695	560	1			439
11	11070 X	9831	-0-	-1239	-0-	8879	3	952	9	N	865	767	1			537
12	11439 X	9377	-0-	-2062	-0-	8847	3	530	9	N	482	572	1			447

TOTAL GAS PROD: 119,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,883

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

01	7161 X	3418	-0-	-3743	-0-	3180	3	238	9	N	216	194	1			212
02	6468 X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					212
03	5828 X	5140	-0-	-688	-0-	4779	3	361	9	N	328	144	1			396
04	5640 X	5121	-0-	-519	-0-	4801	3	320	9	N	291	559	1			128
05	3596 X	224	-0-	-3372	-0-	182	3	42	9	N	38					166
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					166
07	5301 X	712	-0-	-4589	-0-	118	3	594	9	N	540	538	1			168
08	5301 X	122	-0-	-5179	-0-	97	3	25	9	N	23					191
09	5130 X	76	-0-	-5054	-0-	76	3			N	-0-					191
10	713 X	133	-0-	-580	-0-	120	3	13	9	N	12					203
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	5					208
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	10					218

TOTAL GAS PROD: 14,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5146	X	4388	-0-	-758	-0-	4204	3	184	9	N	167	362	1			82
02	4620	X	3763	-0-	-857	-0-	3535	3	228	9	N	207					289
03	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	3950	3	226	9	N	205	372	1			122
04	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	3794	3	232	9	N	211	183	1			150
05	4433	X	2976	-0-	-1457	-0-	2712	3	264	9	N	240	185	1			205
06	4260	X	3764	-0-	-496	-0-	3598	3	166	9	N	151	181	1			175
07	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	3890	3	206	9	N	187	187	1			175
08	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	3862	3	216	9	N	196	186	1			185
09	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	3655	3	202	9	N	184	180	1			189
10	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3624	3	208	9	N	189	178	1			200
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	197	183	1			214
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	205	184	1			235

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4290	3	601	9	N	546	549	1			181
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4432	3	574	9	N	522	507	1			196
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4457	3	595	9	N	541	557	1			180
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3436	3	596	9	N	542	531	1			191
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3950	3	518	9	N	471	563	1			99
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	4835	3	570	9	N	518	373	1			244
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4364	3	497	9	N	452	557	1			139
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4339	3	646	9	N	587	570	1			156
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5599	3	498	9	N	453	365	1			244
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5138	3	493	9	N	448	571	1			121
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	4850	3	531	9	N	483	380	1			224
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4724	3	432	9	N	393	391	1			226

TOTAL GAS PROD: 60,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,956

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	812	3	240	9	N	218	180	1			144
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	717	3	157	9	N	143	79	1			208
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	805	3	134	9	N	122	189	1			141
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	613	3	145	9	N	132	182	1			91
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	831	3	107	9	N	97					188
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	660	3	183	9	N	166	186	1			168
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	731	3	130	9	N	118					286
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	696	3	142	9	N	129	186	1			229
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	793	3	133	9	N	121					350
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	767	3	157	9	N	143	178	1			315
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	789	3	98	9	N	89	178	1			226
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	695	3	237	9	N	215	190	1			251

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	4717	3	605	9	N	550	737	1			172
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5220	3	589	9	N	535	552	1			155
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	4931	3	573	9	N	521	563	1			113
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4150	3	579	9	N	526	182	1			457
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4722	3	615	9	N	559	739	1			277
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5378	3	561	9	N	510	560	1			227
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5472	3	605	9	N	550	566	1			211
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5422	3	589	9	N	535	556	1			190
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5041	3	541	9	N	492	375	1			307
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5538	3	626	9	N	569	716	1			160
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5457	3	480	9	N	436	376	1			220
*12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	5795	3	656	9	N	596	557	1			259

TOTAL GAS PROD: 68,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,379

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	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3703	3	623	9	N	566	741	1			355
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	5210	3	1242	9	N	1129	930	1			554
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3235	3	481	9	N	437	500	1			491
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	3728	3	821	9	N	746	940	1			297
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	3947	3	834	9	N	758	756	1			299
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3600	3	752	9	N	684	748	1			235
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3747	3	216	9	N	196					431
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3492	3	772	9	N	702	944	1			189
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3072	3	750	9	N	682	762	1			109
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2590	3	723	9	N	657	375	1			391
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	692	747	1			336
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	773	581	1			528

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,022

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	7471	X	6811	-0-	-660	-0-	6375	3	436	9	N	396	377	1			271
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6385	3	408	9	N	371	370	1			272
03	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	6824	3	393	9	N	357	371	1			258
04	7980	X	6643	-0-	-1337	-0-	6256	3	387	9	N	352	370	1			240
05	7533	X	6174	-0-	-1359	-0-	5799	3	375	9	N	341	369	1			212
06	7290	X	5425	-0-	-1865	-0-	5047	3	378	9	N	344	192	1			364
07	7533	X	5319	-0-	-2214	-0-	4913	3	406	9	N	369	374	1			359
08	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	5378	3	312	9	N	284	384	1			259
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6329	3	436	9	N	396	374	1			281
10	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	4927	3	261	9	N	237	187	1			331
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	309	369	1			271
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	287	381	1			177

TOTAL GAS PROD: 62,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5673 X	4709	-0-	-964	-0-	4414	3	295	9	N	268	185	1			360
02	5124 X	2921	-0-	-2203	-0-	2642	3	279	9	N	254	373	1			241
03	4681 X	3789	-0-	-892	-0-	3789	3			N	-0-					241
04	4560 X	4203	-0-	-357	-0-	3845	3	358	9	N	325	356	1			210
05	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	3952	3	277	9	N	252	189	1			273
06	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3414	3	240	9	N	218	186	1			305
07	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	3858	3	253	9	N	230	374	1			161
08	4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3074	3	279	9	N	254	184	1			231
09	4200 X	3622	-0-	-578	-0-	3336	3	286	9	N	260	368	1			123
10	4216 X	3284	-0-	-932	-0-	3032	3	252	9	N	229	188	1			164
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	260	188	1			236
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	262	190	1			308

TOTAL GAS PROD: 37,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

01	2480 X	2001	-0-	-479	-0-	1882	3	119	9	N	108	181	1			306
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	1923	3	362	9	N	329					635
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2358	3	521	9	N	474	728	1			381
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2205	3	510	9	N	464	358	1			487
05	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2097	3	298	9	N	271	373	1			385
06	2790 N	2208	-0-	-582	-0-	1922	3	286	9	N	260	187	1			458
07	2821 N	2355	-0-	-466	-0-	2015	3	340	9	N	309	371	1			396
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2014	3	356	9	N	324	373	1			347
09	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	1756	3	272	9	N	247	362	1			232
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2048	3	393	9	N	357	190	1			399
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	686	554	1			531
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					531

TOTAL GAS PROD: 23,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3865	3	139	9	N	126	183	1			256
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2302	3	180	9	N	164	190	1			230
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2375	3	395	9	N	359	189	1			400
04	2340 X	929	-0-	-1411	-0-	929	3			N	-0-					400
05	2418 X	86	-0-	-2332	-0-	86	3			N	-0-					400
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2996	3	86	9	N	78	188	1			290
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3259	3	200	9	N	182	186	1			286
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3605	3	262	9	N	238	187	1			337
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2905	3	175	9	N	159	188	1			308
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3193	3	218	9	N	198	188	1			318
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	168	191	1			295
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	203	190	1			308

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17111	3	494	9	N	449	756	1			229
02	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	16977	3	814	9	N	740	536	1			433
03	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	13893	3	944	9	N	858	914	1			377
04	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	15517	3	856	9	N	778	945	1			210
05	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	15243	3	884	9	N	804	723	1			291
06	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	13863	3	850	9	N	773	745	1			319
07	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13022	3	756	9	N	687	725	1			281
08	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13058	3	754	9	N	685	772	1			194
09	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	10937	3	791	9	N	719	756	1			157
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6847	3	582	9	N	529	380	1			306
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	437	556	1			187
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	465	390	1			262

TOTAL GAS PROD: 144,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,924

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3306	3	527	9	N	479	372	1			276
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2496	3	485	9	N	441	545	1			172
03	3348 X	1972	-0-	-1376	-0-	1624	3	348	9	N	316	184	1			304
04	3240 X	2538	-0-	-702	-0-	2050	3	488	9	N	444	556	1			192
05	3348 X	2481	-0-	-867	-0-	1997	3	484	9	N	440	381	1			251
06	3240 X	1651	-0-	-1589	-0-	1211	3	440	9	N	400	372	1			279
07	3286 X	2184	-0-	-1102	-0-	1749	3	435	9	N	395	362	1			312
08	2635 X	1316	-0-	-1319	-0-	880	3	436	9	N	396	569	1			139
09	2550 X	817	-0-	-1733	-0-	436	3	381	9	N	346	333	1			152
10	2480 X	1129	-0-	-1351	-0-	680	3	449	9	N	408	363	1			197
11	2100 X	1204	-0-	-896	-0-	805	3	399	9	N	363	385	1			175
12	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	847	3	389	9	N	354	193	1			336

TOTAL GAS PROD: 23,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,782

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	188	1			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	372	1			348
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	179	1			575
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	1			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2564	-0-	-257	-0-	1829	3	735	9	N	668	678	1			243
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1651	3	616	9	N	560	558	1			245
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	1881	3	685	9	N	623	558	1			310
04	2490	N	2162	-0-	-328	-0-	1558	3	604	9	N	549	549	1			310
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	1794	3	624	9	N	567	743	1			134
06	2490	N	1815	-0-	-675	-0-	1297	3	518	9	N	471	366	1			239
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	1021	3	570	9	N	518	559	1			198
08	2418	N	1553	-0-	-865	-0-	942	3	611	9	N	555	564	1			189
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1020	3	622	9	N	565	557	1			197
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	855	3	678	9	N	616	552	1			261
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1133	3	624	9	N	567	647	1			181
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1315	3	712	9	N	647	577	1			251

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	1001	3	260	9	N	236	179	1			170
02	1372	X	1080	-0-	-292	-0-	948	3	132	9	N	120					290
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	727	3	111	9	N	101					391
04	1230	N	711	-0-	-519	-0-	614	3	97	9	N	88	360	1			119
05	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	979	3	136	9	N	124					243
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	626	3	94	9	N	85	187	1			141
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	864	3	79	9	N	72					213
08	1116	N	744	-0-	-372	-0-	570	3	174	9	N	158	178	1			193
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	845	3	160	9	N	145	192	1			146
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	711	3	167	9	N	152	180	1			118
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	86					204
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	116	196	1			124

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

01	12679	X	11174	-0-	-1505	-0-	10944	3	230	9	N	209	371	1			176
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11536	3	513	9	N	466	383	1			259
03	12679	X	11573	-0-	-1106	-0-	11164	3	409	9	N	372	380	1			251
04	12270	X	10995	-0-	-1275	-0-	10598	3	397	9	N	361	356	1			256
05	12679	X	12053	-0-	-626	-0-	11602	3	451	9	N	410	560	1			106
06	12270	X	10144	-0-	-2126	-0-	9777	3	367	9	N	334	187	1			253
07	12679	X	10664	-0-	-2015	-0-	10290	3	374	9	N	340	379	1			214
08	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10174	3	404	9	N	367	363	1			218
09	11670	X	9511	-0-	-2159	-0-	9157	3	354	9	N	322	369	1			171
10	12059	X	7949	-0-	-4110	-0-	7587	3	362	9	N	329	374	1			126
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	331	188	1			269
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	381	381	1			269

TOTAL GAS PROD: 106,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,222

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2963	-0-	-292	-0-	2704	3	259	9	N	235	187	1			191
02	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2670	3	99	9	N	90					281
03	2635	X	1257	-0-	-1378	-0-	1183	3	74	9	N	67					348
04	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	1845	3	139	9	N	126	357	1			117
05	3069	X	1955	-0-	-1114	-0-	1837	3	118	9	N	107					224
06	2970	X	1805	-0-	-1165	-0-	1699	3	106	9	N	96					320
07	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	1832	3	109	9	N	99	188	1			231
08	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1565	3	310	9	N	282	190	1			323
09	1980	X	586	-0-	-1394	-0-	586	3			N	-0-					323
10	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					323
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	187	1			136
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	72					208

TOTAL GAS PROD: 18,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13757	3	307	9	N	279	182	1			249
02	12488	X	11165	-0-	-1323	-0-	10941	3	224	9	N	204	358	1			95
03	13826	X	11054	-0-	-2772	-0-	10854	3	200	9	N	182	180	1			97
04	13380	X	8713	-0-	-4667	-0-	8524	3	189	9	N	172					269
05	13826	X	8894	-0-	-4932	-0-	8723	3	171	9	N	155	187	1			237
06	13380	X	10046	-0-	-3334	-0-	9880	3	166	9	N	151	189	1			199
07	12369	X	10482	-0-	-1887	-0-	10292	3	190	9	N	173	187	1			185
08	11067	X	10455	-0-	-612	-0-	10273	3	182	9	N	165	186	1			164
09	10050	X	9611	-0-	-439	-0-	9446	3	165	9	N	150	187	1			127
10	10478	X	10306	-0-	-172	-0-	10108	3	198	9	N	180					307
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10160	3	119	9	N	108	193	1			222
12	10478	X	9778	-0-	-700	-0-	9567	3	211	9	N	192	184	1			230

TOTAL GAS PROD: 124,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9058	-0-	-2505	-0-	8564	3	494	9	N	449	372	1			321
02	10360	X	9948	-0-	-412	-0-	9534	3	414	9	N	376	491	1			206
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12453	3	510	9	N	464	377	1			293
04	10500	X	10318	-0-	-182	-0-	9968	3	350	9	N	318	367	1			244
05	11005	X	9175	-0-	-1830	-0-	8824	3	351	9	N	319	372	1			191
06	12540	X	6190	-0-	-6350	-0-	6138	3	52	9	N	47	177	1			61
07	12958	X	6396	-0-	-6562	-0-	6240	3	156	9	N	142					203
08	12958	X	1904	-0-	-11054	-0-	1858	3	46	9	N	42	162	1			83
09	10320	X	43	-0-	-10277	-0-	40	3	3	9	N	3					86
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					86
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					86
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 65,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175 X	9822	-0-	-3353	-0-	9252	3	570	9	N	518	362	1			430
02	11956 X	11383	-0-	-573	-0-	10752	3	631	9	N	574	728	1			276
03	13857 X	10536	-0-	-3321	-0-	10138	3	398	9	N	362	377	1			261
04	13410 X	9043	-0-	-4367	-0-	8515	3	528	9	N	480	556	1			185
05	13857 X	11185	-0-	-2672	-0-	10441	3	744	9	N	676	675	1			186
06	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12553	3	365	9	N	332	364	1			154
07	12617 X	11095	-0-	-1522	-0-	10401	3	694	9	N	631	369	1			416
08	11191 X	10790	-0-	-401	-0-	10470	3	320	9	N	291	564	1			143
09	12930 X	10536	-0-	-2394	-0-	9864	3	672	9	N	611	361	1			393
10	13361 X	9929	-0-	-3432	-0-	9603	3	326	9	N	296	378	1			311
11	12930 X	10478	-0-	-2452	-0-	10001	3	477	9	N	434	574	1			171
12	11098 X	9104	-0-	-1994	-0-	8608	3	496	9	N	451	372	1			250

TOTAL GAS PROD: 126,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					114
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					114
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					114
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	377	3	11	9	N	10					124
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	N	7					131
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	11	3	2	9	N	2					133
10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-					133
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					133
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					134

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					299
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	198	1			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					195
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	190	1			30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
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 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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 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	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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
04	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
05	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
07	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	8384	5835	-0-	-2549	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
09	6626	4903	-0-	-1723	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
10	6580	4933	-0-	-1647	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
11	5914	4547	-0-	-1367	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
*12	4478	3882	-0-	-596	-0-	3882	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
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	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	54	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	130	1	962	2	N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	81	1	737	2	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	119	1	784	2	N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	135	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	162	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 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	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-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	283	153	1			332
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	351	325	1			358
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	167	1			308
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	664	1			133
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	332	1			307
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	327	359	1			275
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	570	545	1			300
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	469	527	1			242
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	6			173
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	174	1			453
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	174	1			433
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,720

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

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
HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 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	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-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

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

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	74	1	166	2	N	-0-			125
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-			125
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	16	1	124	2	N	-0-			125
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	181	2	N	-0-			125
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	40	1	171	2	N	-0-			125
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	N	-0-			125
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	16	1	71	2	N	-0-			125
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	114	1	119	2	N	-0-			125
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			125
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-			125
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	47	1	97	2	N	-0-			125
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	846	1	1958	2	N	22					75
							24	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	350	1	2452	2	N	24					99
							26	9									
03	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	195	1	1941	2	N	50	34	1			115
							55	9									
04	2640	X	2016	-0-	-624	-0-	338	1	1569	2	N	99					214
							109	9									
05	2728	X	2193	-0-	-535	-0-	398	1	1777	2	N	16	180	1			50
							18	9									
06	2640	X	1974	-0-	-666	-0-	214	1	1760	2	N	-0-					50
07	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	326	1	1675	2	N	39	16	1			73
							43	9									
08	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	1052	1	1103	2	N	12					85
							13	9									
09	2130	X	312	-0-	-1818	-0-	196	1	116	2	N	-0-					85
10	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	413	1	2038	2	N	29	12	1			102
							32	9									
11	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	475	1	1027	2	N	17	7	1			112
							19	9									
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	326	1	950	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-500	-0-	113	1	255	2	N	-0-					67
02	784	X	368	-0-	-416	-0-	49	1	319	2	N	-0-					67
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					67
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	2	N	-0-					67
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	186	1	1337	2	N	98	40	1			125
							108	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	747	1	1006	2	N	204	185	1			144
							224	9									
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1301	1	785	2	N	23					167
							25	9									
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	N	242	289	1			120
							266	9									
11	1920	X	1917	-0-	-3	-0-	338	1	1294	2	N	259	105	1			274
							285	9									
12	2170	X	1581	-0-	-589	-0-	273	1	1177	2	N	119	196	1			197
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	N	-0-					97
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					97
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					97
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					97
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					97
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					97
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					97
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					97
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					97
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-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-

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	449	1	2187	2	N	30	12	1			132
						33	9									
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	5751	1	5989	2	N	28					160
						31	9									
09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	308	1	183	2	N	-0-					160
10	2666 X	1990	-0-	-676	-0-	281	1	1633	2	N	69	29	1			200
						76	9									
11	3690 X	1793	-0-	-1897	-0-	505	1	1210	2	N	71	29	1			242
						78	9									
12	3813 X	438	-0-	-3375	-0-	93	1	326	2	N	17					259
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5554	-0-	-3777	-0-	1642	1	3846	2	N	60					132
						66	9									
02	8428 X	5554	-0-	-2874	-0-	665	1	4815	2	N	67					199
						74	9									
03	9331 X	8971	-0-	-360	-0-	855	1	7947	2	N	154	281	1			72
						169	9									
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	1510	1	6038	2	N	192					264
						211	9									
05	6138 X	5580	-0-	-558	-0-	1020	1	4523	2	N	34	184	1			114
						37	9									
06	8670 X	7099	-0-	-1571	-0-	771	1	6328	2	N	-0-					114
07	8959 X	5980	-0-	-2979	-0-	807	1	4900	2	N	248	101	1			261
						273	9									
08	8959 X	5904	-0-	-3055	-0-	2879	1	3004	2	N	19	185	1			95
						21	9									
09	7770 X	837	-0-	-6933	-0-	507	1	311	2	N	17					112
						19	9									
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	1455	1	7125	2	N	92	39	1			165
						101	9									
11	7110 X	6605	-0-	-505	-0-	2027	1	4459	2	N	108	44	1			229
						119	9									
12	5983 X	4452	-0-	-1531	-0-	1100	1	3316	2	N	33	192	1			70
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 72,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATLAS OPERATING LLC 036587
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950		-0-	-0-	-44950	86572					N	-0-	88	1			75
02	40600		-0-	-0-	-40600	45972					N	-0-					75
03	44950		-0-	-0-	-44950	1022					N	-0-					75
04	43500		-0-	-0-	-43500	-0-					N	-0-					75
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
06	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					77
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					79
11	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					79
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 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	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	189	189	1			271
02	16576	X	-0-	-0-	-16576	-0-					N	108	187	1			192
03	18352	X	4834	-0-	-13518	-0-	4831	2	3	9	N	3					195
04	17760	X	1709	-0-	-16051	-0-	1676	2	33	9	N	30					225
05	18352	X	1447	-0-	-16905	-0-	1436	2	11	9	N	10	177	1			58
06	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					58
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					58
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					58
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					58
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	7409 X	6828	-0-	-581	-0-	6771	2	57	9	N	52					176
02	6692 X	5193	-0-	-1499	-0-	5149	2	44	9	N	40					216
03	8122 X	6202	-0-	-1920	-0-	6149	2	53	9	N	48					264
04	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9481	2	79	9	N	72	172	1			164
05	8122 X	8115	-0-	-7	-0-	8076	2	39	9	N	35					199
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7022	2	41	9	N	37					236
07	8308 X	6987	-0-	-1321	-0-	6959	2	28	9	N	25					261
08	8308 X	6802	-0-	-1506	-0-	6763	2	39	9	N	35	178	1			118
09	8040 X	6460	-0-	-1580	-0-	6417	2	43	9	N	39					157
10	8122 X	5458	-0-	-2664	-0-	5417	2	41	9	N	37					194
11	7050 X	5988	-0-	-1062	-0-	5946	2	42	9	N	38					232
12	6975 X	6908	-0-	-67	-0-	6858	2	50	9	N	45	173	1			104

TOTAL GAS PROD: 81,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

01	961 X	766	-0-	-195	-0-	766	2			Y	-0-					46
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1129	2	31	9	Y	28	43	1			31
03	2449 X	1989	-0-	-460	-0-	1970	2	19	9	Y	17	41	1			7
04	2370 X	1232	-0-	-1138	-0-	1231	2	1	9	Y	1					8
05	1519 X	1201	-0-	-318	-0-	1200	2	1	9	Y	1					9
06	1920 X	1401	-0-	-519	-0-	1401	2			Y	-0-					9
07	1984 X	1187	-0-	-797	-0-	1184	2	3	9	Y	3	3	1			9
08	1984 X	213	-0-	-1771	-0-	1	2	212	9	Y	193	123	1			79
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			45
10	DLQ G-10	972	-0-	972	972	971	2	1	9	Y	1	6	1			40
11	DLQ G-10	34	-0-	34	1006	32	2	2	9	Y	2					42
12	T. A.	1152	-0-	1152	2158	1150	2	2	9	Y	2	7	1			37

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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

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	1352	-0-	-43	-0-	280	1	976	2	Y	87	62	1			79
						96	9									
02	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	202	1	849	2	Y	34	64	1			49
						37	9									
03	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	266	1	924	2	Y	48	61	1			36
						53	9									
04	1320 N	580	-0-	-740	-0-	54	1	445	2	Y	74	61	1			49
						81	9									
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	260	1	887	2	Y	34	56	1			27
						37	9									
06	1200 N	834	-0-	-366	-0-	791	2	43	9	Y	39	58	1			8
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	548	2	68	9	Y	62	53	1			17
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	688	2	47	9	Y	43	56	1			4
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	994	2	65	9	Y	59	54	1			9
10	DLQ G-10	1775	-0-	1775	2834	1724	2	51	9	Y	46	48	1			7
11	DLQ G-10	1021	-0-	1021	3855	954	2	67	9	Y	61					68
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	557	1	6208	2	N	141	193	1			175
							155	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	525	1	5860	2	N	132	185	1			122
							145	9									
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	571	1	6642	2	N	109	183	1			48
							120	9									
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	497	1	6769	2	N	120					168
							132	9									
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1443	1	5682	2	N	96	178	1			86
							106	9									
06	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6587	2	144	9	N	131	178	1			39
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6345	2	86	9	N	78					117
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					129
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5414	2	161	9	N	146	182	1			93
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4030	2	223	9	N	203	179	1			117
*11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7504	2	165	9	N	150	194	1			73
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 66,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	158	1	550	2	Y	41	31	1			53
							45	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	130	1	546	2	Y	24	32	1			45
							26	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	167	1	579	2	Y	24	26	1			43
							26	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	102	1	830	2	Y	27	30	1			40
							30	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	179	2	609	3	Y	23	39	1			24
							25	9									
06	600	N	103	-0-	-497	-0-	74	2	29	9	Y	26	40	1			10
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	560	2	47	9	Y	43	37	1			16
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	843	2	32	9	Y	29	39	1			6
09	DLQ	G-10	448	-0-	448	448	392	2	56	9	Y	51	38	1			19
10	DLQ	G-10	805	-0-	805	1253	774	2	31	9	Y	28	33	1			14
11	DLQ	G-10	840	-0-	840	2093	793	2	47	9	Y	43					57
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	477	1	1662	2	Y	89	62	1			78
							98	9									
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	555	1	2332	2	Y	30	64	1			44
							33	9									
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	538	1	1866	2	Y	47	63	1			28
							52	9									
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	275	1	2249	2	Y	55	61	1			22
							61	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	663	1	2261	2	Y	87	79	1			30
							96	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2856	2	70	9	Y	64	81	1			13
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2561	2	123	9	Y	112	74	1			51
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2007	2	76	9	Y	69	78	1			42
09	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	2238	2136	2	102	9	Y	93	75	1			60
10	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	5412	3065	2	109	9	Y	99	93	1			66
11	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	7723	2217	2	94	9	Y	85					151
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7723					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 28,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
01	1271	X	554	-0-	-717	-0-	447	2	107	9	N	97	189	1			53
02	1148	X	1043	-0-	-105	-0-	938	2	105	9	N	95					148
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	887	2	52	9	N	47					195
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	900	2	33	9	N	30					225
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1003	2	83	9	N	75	186	1			114
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	776	2	47	9	N	43					157
07	961	N	545	-0-	-416	-0-	462	2	83	9	N	75	191	1			41
08	1085	N	474	-0-	-611	-0-	453	2	21	9	N	19					60
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	815	2	12	9	N	11					71
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	859	2	21	9	N	19					90
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	473	2	108	9	N	98					188
*12	868	N	492	-0-	-376	-0-	363	2	129	9	N	117	169	1			136

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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-

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-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-

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

01	3658 #	2642	-0-	-1016	-0-	2422	2	220	9	N	200					247
02	3304 #	3267	-0-	-37	-0-	3257	2	10	9	N	9	177	1			79
03	3503 #	3226	-0-	-277	-0-	3200	2	26	9	N	24					103
04	3420 #	3125	-0-	-295	-0-	3093	2	32	9	N	29					132
05	5867	4809	-0-	-1058	-0-	4774	2	35	9	N	32					164
06	3510 #	2981	-0-	-529	-0-	2938	2	43	9	N	39					203
07	3627 #	3234	-0-	-393	-0-	3171	2	63	9	N	57	175	1			85
08	3751	3547	-0-	-204	-0-	3513	2	34	9	N	31					116
09	3630	3453	-0-	-177	-0-	3314	2	139	9	N	126					242
10	3751	2065	-0-	-1686	-0-	2039	2	26	9	N	24	178	1			88
11	3420 #	1949	-0-	-1471	-0-	1893	2	56	9	N	51					139
12	3565 #	3371	-0-	-194	-0-	3312	2	59	9	N	54					193

TOTAL GAS PROD: 37,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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	2418 #	965	-0-	-1453	-0-	18	1	930	2	N	15					42
						17	9									
02	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	18					60
						20	9									
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	20					80
						22	9									
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1831	2	N	22					102
						24	9									
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1500	2	N	19					121
						21	9									
06	1830 N	1587	-0-	-243	-0-	36	1	1518	2	N	30					151
						33	9									
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1907	2	N	31					182
						34	9									
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	46	197	1			31
						51	9									
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1838	2	N	38					69
						42	9									
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1875	2	N	21					90
						23	9									
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	2	N	25					115
						28	9									
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1771	2	N	19					134
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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 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-

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

01	14B DENY	-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-

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	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-

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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-

DYERSDALE, N. (CM-2) //CONT.// 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-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	10			112
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10			122
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10			132
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	N	10			142
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10			152
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	2	11	9	N	10			162
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10			172
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	1	11	9	N	10			182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			203
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			203

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	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-

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	1581	#	1421	-0-	-160	-0-	75 48	1 9	1298	2	N	44					125
02	1484	#	1226	-0-	-258	-0-	75 43	1 9	1108	2	N	39					164
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	1369	2	N	41					205
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75 44	1 9	1446	2	N	40					245
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1390	2	N	-0-	181	1			64
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	75 32	1 9	1305	2	N	29					93
07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	75 48	1 9	1326	2	N	44					137
08	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	75 36	1 9	1193	2	N	33					170
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	75 33	1 9	1153	2	N	30					200
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75 32	1 9	1364	2	N	29	54	1			175
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	1372	2	N	35					210
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75 24	1 9	1419	2	N	22	184	1			48

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

01	4712 X	4635	-0-	-77	-0-	910	1	3705	2	Y	18	36	1			11
						20	9									
02	4312 X	4152	-0-	-160	-0-	814	1	3326	2	Y	11					22
						12	9									
03	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	831	1	3602	2	Y	6					28
						7	9									
04	4620 X	4378	-0-	-242	-0-	808	1	3566	2	Y	4					32
						4	9									
05	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	859	1	3586	2	Y	2	19	1			15
						2	9									
06	4500 X	3765	-0-	-735	-0-	282	1	3482	2	Y	1					16
						1	9									
07	4588 X	4385	-0-	-203	-0-	850	1	3535	2	Y	-0-					16
08	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	188	1	3522	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	4380 X	3742	-0-	-638	-0-	358	1	3384	2	Y	-0-					-0-
10	4433 X	11	-0-	-4422	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	4230 X	1205	-0-	-3025	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
12	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	3234	1	13164	2	Y	41					178
							45	9									
02	16156	X	15375	-0-	-781	-0-	3014	1	12311	2	Y	45	84	1			139
							50	9									
03	17887	X	16494	-0-	-1393	-0-	3088	1	13375	2	Y	28					167
							31	9									
04	17310	X	16107	-0-	-1203	-0-	2976	1	13128	2	Y	3					170
							3	9									
05	17143	X	16452	-0-	-691	-0-	3171	1	13236	2	Y	41					211
							45	9									
06	16470	X	13323	-0-	-3147	-0-	996	1	12309	2	Y	16	135	1			92
							18	9									
07	17019	X	16066	-0-	-953	-0-	3113	1	12944	2	Y	8					100
							9	9									
08	16647	X	13124	-0-	-3523	-0-	663	1	12449	2	Y	11					111
							12	9									
09	15900	X	11878	-0-	-4022	-0-	1138	1	10738	2	Y	2					113
							2	9									
10	16430	X	42	-0-	-16388	-0-	42	1			Y	-0-					113
11	15540	X	3610	-0-	-11930	-0-	3585	3	25	9	Y	23					136
*12	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17554	3	79	9	Y	72					208

TOTAL GAS PROD: 156,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

01	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	682	1	2775	2	Y	24	42	1			16
							26	9									
02	3556	X	3486	-0-	-70	-0-	682	1	2787	2	Y	15					31
							17	9									
03	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	615	1	2665	2	Y	8					39
							9	9									
04	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	657	1	2897	2	Y	5					44
							6	9									
05	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	559	1	2332	2	Y	2	23	1			23
							2	9									
06	3750	X	1901	-0-	-1849	-0-	142	1	1758	2	Y	1					24
							1	9									
07	3875	X	2418	-0-	-1457	-0-	469	1	1949	2	Y	-0-					24
08	3689	X	2817	-0-	-872	-0-	142	1	2675	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	279	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	9	-0-	-2316	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1142	-0-	-1108	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	521	1	2122	2	Y	14					125
							15	9									
02	2492	N	2344	-0-	-148	-0-	458	1	1869	2	Y	15	98	1			42
							17	9									
03	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	464	1	2009	2	Y	9					51
							10	9									
04	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	416	1	1836	2	Y	2					53
							2	9									
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	460	1	1921	2	Y	8					61
							9	9									
06	2400	N	2064	-0-	-336	-0-	154	1	1907	2	Y	3	39	1			25
							3	9									
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	432	1	1798	2	Y	2					27
							2	9									
08	2387	N	1791	-0-	-596	-0-	90	1	1699	2	Y	2					29
							2	9									
09	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	183	1	1731	2	Y	-0-					29
10	2232	N	5	-0-	-2227	-0-	5	1			Y	-0-					29
11	1740	N	776	-0-	-964	-0-	776	3			Y	-0-					29
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. (I) GAS LIFT(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	3274	-0-	-229	-0-	643	1	2618	2	Y	12	32	1			11
							13	9									
02	3164	X	3006	-0-	-158	-0-	590	1	2408	2	Y	7					18
							8	9									
03	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	607	1	2628	2	Y	4					22
							4	9									
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	597	1	2635	2	Y	4					26
							4	9									
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	642	1	2679	2	Y	2	15	1			13
							2	9									
06	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	208	1	2565	2	Y	1					14
							1	9									
07	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	604	1	2510	2	Y	-0-					14
08	3348	X	2690	-0-	-658	-0-	136	1	2554	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	3240	X	2663	-0-	-577	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	7	-0-	-3310	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	3000	X	847	-0-	-2153	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	835	1	3397	2	Y	13	35	1			14
							14	9									
02	4060	X	3838	-0-	-222	-0-	753	1	3076	2	Y	8					22
							9	9									
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	780	1	3379	2	Y	4					26
							4	9									
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	753	1	3323	2	Y	4					30
							4	9									
05	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	723	1	3019	2	Y	2	16	1			16
							2	9									
06	4110	X	3255	-0-	-855	-0-	243	1	3011	2	Y	1					17
							1	9									
07	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	749	1	3115	2	Y	-0-					17
08	4216	X	3304	-0-	-912	-0-	167	1	3137	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	305	1	2874	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
11	3750	X	710	-0-	-3040	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	1130	-0-	-2745	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6113	-0-	-4086	-0-	1204	1	4899	2	Y	9	23	1			8
							10	9									
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1856	1	7581	2	Y	6					14
							7	9									
03	10199	X	9019	-0-	-1180	-0-	1691	1	7326	2	Y	2					16
							2	9									
04	9480	X	8996	-0-	-484	-0-	1661	1	7326	2	Y	8					24
							9	9									
05	10199	X	8849	-0-	-1350	-0-	1709	1	7130	2	Y	9	18	1			15
							10	9									
06	9870	X	8019	-0-	-1851	-0-	599	1	7410	2	Y	9					24
							10	9									
07	10199	X	10004	-0-	-195	-0-	1928	1	8018	2	Y	53					77
							58	9									
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	427	1	8017	2	Y	105	2	1			180
							116	9									
09	9000	X	6230	-0-	-2770	-0-	589	1	5562	2	Y	72					252
							79	9									
10	10013	X	30	-0-	-9983	-0-	30	1			Y	-0-	191	1			61
11	9690	X	2302	-0-	-7388	-0-	2261	3	41	9	Y	37					98
12	10013	X	9131	-0-	-882	-0-	9033	3	98	9	Y	89					187

TOTAL GAS PROD: 86,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16990	-0-	-3687	-0-	3347	1	13620	2	Y	21	133	1			48
							23	9									
02	18676	X	16766	-0-	-1910	-0-	3296	1	13460	2	Y	9					57
							10	9									
03	20677	X	18041	-0-	-2636	-0-	3383	1	14652	2	Y	5					62
							6	9									
04	19650	X	17415	-0-	-2235	-0-	3210	1	14163	2	Y	38					100
							42	9									
05	18569	X	17215	-0-	-1354	-0-	3325	1	13878	2	Y	11	58	1			53
							12	9									
06	17970	X	8556	-0-	-9414	-0-	640	1	7915	2	Y	1					54
							1	9									
07	18569	X	17321	-0-	-1248	-0-	3358	1	13963	2	Y	-0-					54
08	18042	X	14209	-0-	-3833	-0-	718	1	13491	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	17430	X	13735	-0-	-3695	-0-	1316	1	12419	2	Y	-0-					-0-
10	17329	X	36	-0-	-17293	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
11	16770	X	3145	-0-	-13625	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
12	17329	X	14312	-0-	-3017	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

01	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	663	1	2697	2	Y	13	31	1			11
							14	9									
02	3220	X	3170	-0-	-50	-0-	622	1	2539	2	Y	8					19
							9	9									
03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	636	1	2754	2	Y	4					23
							4	9									
04	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	623	1	2747	2	Y	4					27
							4	9									
05	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	674	1	2811	2	Y	2	15	1			14
							2	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	213	1	2636	2	Y	1					15
							1	9									
07	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	647	1	2691	2	Y	-0-					15
08	3472	X	2775	-0-	-697	-0-	140	1	2635	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	276	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	8	-0-	-3464	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1204	-0-	-2036	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	361	1	1470	2	Y	29	44	1			16
						32	9									
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	315	1	1286	2	Y	19					35
						21	9									
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	305	1	1320	2	Y	10					45
						11	9									
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	299	1	1321	2	Y	5					50
						6	9									
05	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	278	1	1159	2	Y	1	26	1			25
						1	9									
06	1590 N	1160	-0-	-430	-0-	87	1	1072	2	Y	1					26
						1	9									
07	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	250	1	1039	2	Y	-0-					26
08	1426 N	973	-0-	-453	-0-	49	1	924	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	3	-0-	-1299	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
*12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4343	-0-	-958	-0-	30	1	4267	2	N	42					113
						46	9									
02	4788 X	3752	-0-	-1036	-0-	30	1	3698	2	N	22					135
						24	9									
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	30	1	4119	2	N	25					160
						28	9									
04	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	30	1	3946	2	N	21					181
						23	9									
05	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	30	1	4042	2	N	38					219
						42	9									
06	4200 X	4021	-0-	-179	-0-	30	1	3965	2	N	24					243
						26	9									
07	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	30	1	3956	2	N	23	124	1			142
						25	9									
08	4185 X	3923	-0-	-262	-0-	30	1	3878	2	N	14					156
						15	9									
09	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	30	1	3702	2	N	19					175
						21	9									
10	4154 X	34	-0-	-4120	-0-	30	1	4	9	N	4	127	1			52
11	4020 X	1478	-0-	-2542	-0-	30	1	1426	2	N	20					72
						22	9									
12	3999 X	2054	-0-	-1945	-0-	30	1	2009	2	N	14					86
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 39,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	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
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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	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 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-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

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-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

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-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

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-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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

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

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 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	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-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) 27094 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629

01	64790	32880	-0-	-31910	78659	1917	1	30002	2	N	874	908	1	353	
						961	9								
02	58520	35044	-0-	-23476	55183	1756	1	32268	2	N	927	1083	1	197	
						1020	9								
03	55955	37701	-0-	-18254	36929	1932	1	34770	2	N	908	740	1	365	
						999	9								
04	54150	34678	-0-	-19472	17457	1842	1	31843	2	N	903	1106	1	162	
						993	9								
05	51951 R	34494	-0-	-17457	-0-	1919	1	31727	2	N	771	731	1	202	
						848	9								
06	37560 #	31949	-0-	-5611	-0-	1848	1	29362	2	N	672	734	1	140	
						739	9								
07	38812 #	33888	-0-	-4924	-0-	1908	1	31178	2	N	729	569	1	300	
						802	9								
08	37696 #	35543	-0-	-2153	-0-	1794	1	32927	2	N	747	734	1	313	
						822	9								
09	34680 #	33444	-0-	-1236	-0-	1727	1	30940	2	N	706	758	1	261	
						777	9								
10	34503 #	31802	-0-	-2701	-0-	1673	1	29377	2	N	684	548	1	397	
						752	9								
11	34410 #	28227	-0-	-6183	-0-	1665	1	25863	2	N	635	759	1	273	
						699	9								
12	35557 #	31826	-0-	-3731	-0-	1738	1	29393	2	N	632	372	1	533	
						695	9								

TOTAL GAS PROD: 401,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,188

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 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	7750	49277	-0-	41527	324545	1183	1	46909	2	N	1077	1092	1			215
						1185	9									
02	7000	43808	-0-	36808	361353	1044	1	41721	2	N	948	907	1			256
						1043	9									
03	451126	48760	-0-	-402366	-0-	1168	1	46499	2	N	994	916	1			334
						1093	9									
04	46920	47031	-0-	111	111	1158	1	44843	2	N	936	1098	1			172
						1030	9									
05	48484	47732	-0-	-752	-0-	1181	1	45522	2	N	935	908	1			199
						1029	9									
06	46920	45735	-0-	-1185	-0-	1152	1	43616	2	N	879	749	1			329
						967	9									
07	48484	-0-	-0-	-48484	-0-					N	897	768	1			458
08	48484	46789	-0-	-1695	-0-	1206	1	44616	2	N	879	955	1			382
						967	9									
09	46920	46272	-0-	-648	-0-	1273	1	44045	2	N	867	942	1			307
						954	9									
*10	48798	48835	-0-	37	37	877	1	46918	2	N	945	757	1			495
						1040	9									
*11	46622 R	46585	-0-	-37	-0-	885	1	44699	2	N	910	1119	1			286
						1001	9									
12	47802 #	45237	-0-	-2565	-0-	897	1	43401	2	N	854	759	1			381
						939	9									

TOTAL GAS PROD: 516,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,121

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

01	3317 X	54	-0-	-3263	-0-	54	2			N	-0-					131
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	525	1	3456	2	N	40					171
						44	9									
03	3782 X	1744	-0-	-2038	-0-	315	1	1405	2	N	22					193
						24	9									
04	3660 X	2850	-0-	-810	-0-	504	1	2335	2	N	10					203
						11	9									
05	4464 X	801	-0-	-3663	-0-	189	1	611	2	N	1					204
						1	9									
06	4320 X	3620	-0-	-700	-0-	525	1	3074	2	N	19					223
						21	9									
07	4464 X	2955	-0-	-1509	-0-	441	1	2497	2	N	15					238
						17	9									
08	2945 X	467	-0-	-2478	-0-	147	1	320	2	N	-0-					238
09	3630 X	1698	-0-	-1932	-0-	357	1	1333	2	N	7					245
						8	9									
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					245
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					245
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					117
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	-3114	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5259	-0-	-771	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	5907	-0-	-123	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,731 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	3775	R	3775	-0-	-0-	-0-	388	1	3278	2	N	99					237
							109	9									
02	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	403	1	2819	2	N	68	183	1			122
							75	9									
03	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	446	1	3050	2	N	90					212
							99	9									
04	3660	#	3352	-0-	-308	-0-	432	1	2809	2	N	101	173	1			140
							111	9									
05	3782	#	3468	-0-	-314	-0-	445	1	2953	2	N	64					204
							70	9									
06	3660	#	3148	-0-	-512	-0-	390	1	2688	2	N	64	178	1			90
							70	9									
07	3658	#	3376	-0-	-282	-0-	416	1	2879	2	N	74					164
							81	9									
08	3596	#	131	-0-	-3465	-0-	112	1	17	2	N	2					166
							2	9									
09	3360	#	95	-0-	-3265	-0-	53	1	41	2	N	1					167
							1	9									
10	3472	#	535	-0-	-2937	-0-	288	1	240	2	N	6					173
							7	9									
11	3270	#	541	-0-	-2729	-0-	279	1	254	2	N	7					180
							8	9									
12	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

01	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					84
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					84
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	487	1	24	2	N	8					92
						9	9									
08	2454 R	2454	-0-	-0-	-0-	458	1	1957	2	N	35					127
						39	9									
09	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8					135
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12					147
11	2749 R	2749	-0-	-0-	-0-	2732	2	17	9	N	15					162
*12	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	N	2					164

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

01	62 X	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	9	N	5			107
02	168 X	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-			107
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	30	1	91	2	N	-0-			107
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-			107
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-			107
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	30	1	8	2	N	-0-			107
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	30	1	5	2	N	-0-	55	1	52
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	30	1	6	2	N	-0-			52
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			52
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			52
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5			57

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 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	837	X	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					4
02	DELQ PR		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					4
03	1382	N	483	-0-	-899	-0-	483	2			Y	-0-					4
04	3000	N	3469	-0-	469	469	3386	2	83	9	Y	75					79
05	3100	N	3680	-0-	580	1049	3602	2	78	9	Y	71	144	1			6
06	3000	N	1955	-0-	-1045	4	1913	2	42	9	Y	38					44
07	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	1304	2	121	9	Y	110	151	1			3
08	1705	X	1442	-0-	-263	-0-	1440	2	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	1006	2	2	9	Y	2					7
10	2054	X	1046	-0-	-1008	-0-	1031	2	15	9	Y	14					21
11	1950	X	1115	-0-	-835	-0-	1104	2	11	9	Y	10					31
12	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	1024	2	160	9	Y	145	165	1			11

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	632	-0-	-267	-0-	632	2			Y	-0-					30
02	DELQ PR		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					30
03	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			Y	-0-					30
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					30
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	373	2	12	9	Y	11	36	1			5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10					15
07	1488	N	354	-0-	-1134	-0-	323	2	31	9	Y	28	38	1			5
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		446	-0-	446	446	445	2	1	9	Y	1					7
10	1076	N	630	-0-	-446	-0-	629	2	1	9	Y	1					8
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	Y	1					9
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	Y	10	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	13701	-0-	-11688	-0-	543	1	13037	2	N	110					220
							121	9									
02	22932	X	15552	-0-	-7380	-0-	527	1	14886	2	N	126	189	1			157
							139	9									
03	25389	X	14258	-0-	-11131	-0-	570	1	13609	2	N	72	188	1			41
							79	9									
04	24420	X	7041	-0-	-17379	-0-	391	1	6607	2	N	39					80
							43	9									
05	22258	X	7911	-0-	-14347	-0-	537	1	7313	2	N	55					135
							61	9									
06	16650	X	10872	-0-	-5778	-0-	653	1	10167	2	N	47					182
							52	9									
07	17205	X	11968	-0-	-5237	-0-	675	1	11239	2	N	49	170	1			61
							54	9									
08	14260	X	4641	-0-	-9619	-0-	392	1	4237	2	N	11					72
							12	9									
09	10860	X	2679	-0-	-8181	-0-	163	1	2461	2	N	50					122
							55	9									
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	191	1	15309	2	N	165	183	1			104
							182	9									
11	11580	X	7214	-0-	-4366	-0-	589	1	6572	2	N	48					152
							53	9									
*12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	609	1	13941	2	N	125	178	1			99
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 126,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	31	20	1	11	9	N	10					10
04	14B2	EXT	29	-0-	29	-0-	12	4	17	9	N	15					25
05	14B2	EXT	23	-0-	23	23	12	4	11	9	N	10					35
06	48	R	25	-0-	-23	-0-	12	1	13	9	N	12					47
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	2	80	9	N	73					120
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	14					134
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					147
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	9	N	20					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 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	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-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	151	2	N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	-0-					-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	2	N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	244	1	38	2	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-					-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	38	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	999 N	19	-0-	-980 B	-0-	2	1	17	3	N	-0-	2	1			2
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	4	4	8			2
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2018

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

01	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	N	-0-		-0-
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-		-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	38	1	1303	2	N	-0-		-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	38	1	1343	2	N	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	1007	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	478	-0-	-812	-0-	38	1	440	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	157	-0-	-1269	-0-	5	1	152	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	528	-0-	-526	-0-	21	1	507	2	N	-0-		-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	-0-		-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1217	1	38	2	N	-0-		-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	38	1	1041	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	38	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	38	1	1343	2	N	-0-			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	478	-0-	-812	-0-	38	1	440	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	157	-0-	-1269	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	528	-0-	-526	-0-	21	1	507	2	N	-0-			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1217	1	38	2	N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	38	1	1041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	38	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	38	1	1194	2	N	-0-			-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	38	1	2505	2	N	-0-			-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	38	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	-0-			-0-
07	527	N	75	-0-	-452	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	21	1	1198	2	N	-0-			-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	38	1	2375	2	N	-0-			-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2165	1	38	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	38	1	1822	2	N	-0-			-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	38	1	2124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 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	589	N	476	-0-	-113	-0-	384	3	92	9	N	84	175	1			136
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101					237
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	467	3	142	9	N	129	185	1			181
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	502	3	142	9	N	129	182	1			128
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	597	3	168	9	N	153	179	1			102
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	549	3	154	9	N	140	174	1			68
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	552	3	153	9	N	139					207
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	521	3	154	9	N	140	176	1			171
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	510	3	150	9	N	136	177	1			130
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	554	3	160	9	N	145	50	1			225
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	524	3	164	9	N	149	179	1			195
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	514	3	162	9	N	147	180	1			162

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

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

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

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

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

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-

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	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	913	2	234	9	N	213	179	1			213
02	1064 N	998	-0-	-66	-0-	818	2	180	9	N	164	185	1			192
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	880	2	204	9	N	185	184	1			193
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	934	2	207	9	N	188	181	1			200
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	988	2	223	9	N	203	178	1			225
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	932	2	195	9	N	177	182	1			220
07	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	884	2	163	9	N	148	182	1			186
08	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	866	2	186	9	N	169	187	1			168
09	1140 N	925	-0-	-215	-0-	713	2	212	9	N	193	179	1			182
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	807	2	239	9	N	217	181	1			218
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	817	2	184	9	N	167	185	1			200
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	845	2	216	9	N	196	180	1			216

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					127
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	728	3	92	9	N	84	180	1			113
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	704	3	90	9	N	82					195
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	782	3	103	9	N	94	174	1			115
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	699	3	98	9	N	89					204
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	771	3	88	9	N	80	179	1			105
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	737	3	79	9	N	72					177
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	760	3	69	9	N	63	170	1			70
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	764	3	76	9	N	69					139
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	743	3	75	9	N	68					207
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	777	3	69	9	N	63	178	1			92
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	721	3	80	9	N	73					165
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	764	3	99	9	N	90	171	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6723	3	404	9	N	367	187	1			296
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6466	3	377	9	N	343	555	1			84
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6890	3	404	9	N	367	364	1			87
04	6840	X	6530	-0-	-310	-0-	6169	3	361	9	N	328	184	1			231
05	7068	X	6818	-0-	-250	-0-	6460	3	358	9	N	325	347	1			209
06	6840	X	6605	-0-	-235	-0-	6262	3	343	9	N	312	362	1			159
07	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	6487	3	361	9	N	328	354	1			133
08	7068	X	6743	-0-	-325	-0-	6383	3	360	9	N	327	188	1			272
09	6600	X	6519	-0-	-81	-0-	6157	3	362	9	N	329	377	1			224
10	6851	X	6824	-0-	-27	-0-	6438	3	386	9	N	351	348	1			227
11	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6191	3	367	9	N	334	364	1			197
12	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	6282	3	300	9	N	273	376	1			94

TOTAL GAS PROD: 81,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					27
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					27
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					27
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 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	2791	N	2747	-0-	-44	-0-	2497	3	250	9	N	227	184	1			148
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2288	3	190	9	N	173	166	1			155
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2603	3	212	9	N	193	179	1			169
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2425	3	211	9	N	192	179	1			182
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2595	3	215	9	N	195	179	1			198
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2504	3	207	9	N	188	176	1			210
07	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	2370	3	201	9	N	183	184	1			209
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					209
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					209
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	130	1			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	206	3	22	9	N	20					195
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	195	3	19	9	N	17	180	1			32
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	214	3	12	9	N	11					43
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	193	3	22	9	N	20					63
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	213	3	24	9	N	22					85
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	7					92
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					93
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	207	3	48	9	N	44					137
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	193	3	20	9	N	18					155
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	195	3	36	9	N	33					188
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	194	3	28	9	N	25					213
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	204	3	11	9	N	10	188	1			35

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					126
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					126
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1135	2	26	9	N	24					150
04	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					150
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	61	1	143	2	N	-0-					150
06	1110	N	113	-0-	-997	-0-	37	1	76	2	N	-0-					150
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					150
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					150
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	1	1	9	N	1	69	1			82
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	1	9	9	N	8					90
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-					90
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-530	-0-	372	1	2296	2	N	193	188	1			194
							212	9									
02	3080	X	2603	-0-	-477	-0-	325	1	2092	2	N	169	189	1			174
							186	9									
03	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	374	1	2131	2	N	171	183	1			162
							188	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	329	1	2081	2	N	167	183	2			146
							184	9									
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	464	1	2276	2	N	167	186	1			127
							184	9									
06	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	452	1	2090	2	N	147					274
							162	9									
07	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	449	1	2174	2	N	158	173	1			259
							174	9									
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	455	1	2176	2	N	139	279	1			119
							153	9									
09	2820	X	2577	-0-	-243	-0-	516	1	1921	2	N	127	184	1			62
							140	9									
10	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	509	1	1963	2	N	135					197
							149	9									
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	495	1	1871	2	N	135	187	1			145
							149	9									
12	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	514	1	1825	2	N	121	179	1			87
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

01	310 N	303	-0-	-7	-0-	270	3	33	9	N	30					83
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	208	3	11	9	N	10					93
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	207	3	24	9	N	22					115
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	213	3	19	9	N	17					132
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	253	3	23	9	N	21					153
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	N	12					165
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	253	3	24	9	N	22					187
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	208	3	24	9	N	22	178	1			31
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	187	3	8	9	N	7					38
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	296	3	26	9	N	24					62
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	N	16					78
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	176	3	17	9	N	15					93

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1286	3	78	9	N	71					99
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1165	3	69	9	N	63					162
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1362	3	81	9	N	74	176	1			60
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1247	3	72	9	N	65					125
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1502	3	87	9	N	79	176	1			28
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1419	3	78	9	N	71					99
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1413	3	79	9	N	72					171
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1341	3	70	9	N	64	176	1			59
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1348	3	75	9	N	68					127
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1402	3	81	9	N	74	171	1			30
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1308	3	74	9	N	67					97
*12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1357	3	77	9	N	70					167

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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	-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-

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

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

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

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
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 (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

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

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
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-

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-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
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 (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
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
TR OFFSHORE, LLC 863725
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 MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 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	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	360	160	1			570
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	99	169	1			500
03	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					500
04	33556	19208	-0-	-14348	-0-	364	1	18074	2	N	700	531	1			669
						770	9									
05	88670	46846	-0-	-41824	-0-	899	1	44488	2	N	1326	1574	1			421
						1459	9									
06	80568	42714	-0-	-37854	-0-	870	1	40521	2	N	1203	1426	1			198
						1323	9									
07	71850	38436	-0-	-33414	-0-	589	1	36854	2	N	903	906	1			195
						993	9									
08	71850	33106	-0-	-38744	-0-	620	1	31829	2	N	597	724	1			68
						657	9									
09	37642	21251	-0-	-16391	-0-	600	1	20072	2	N	526	522	1			72
						579	9									
10	26974	15998	-0-	-10976	-0-	620	1	14785	2	N	539	556	1			55
						593	9									
11	31946	18978	-0-	-12968	-0-	560	1	17815	2	N	548	553	1			50
						603	9									
*12	24620	14821	-0-	-9799	-0-	403	1	13752	2	N	605	567	1			88
						666	9									

TOTAL GAS PROD: 251,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,406

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	4778	-0-	-18472	271740	930	1	3525	2	N	294	358	1			154
						323	9									
02	21000	2745	-0-	-18255	253485	780	1	1859	2	N	96					250
						106	9									
03	15531	2139	-0-	-13392	240093	810	1	1252	2	N	70					320
						77	9									
04	15030	2610	-0-	-12420	227673	112	1	2439	2	N	54					374
						59	9									
05	15531	1922	-0-	-13609	214064	31	1	1840	2	N	46	322	1			98
						51	9									
06	15030	1294	-0-	-13736	200328	30	1	1209	2	N	50					148
						55	9									
07	15531	1129	-0-	-14402	185926	31	1	1070	2	N	25					173
						28	9									
08	15531	763	-0-	-14768	171158	749	2	14	9	N	13					186
09	15030	-0-	-0-	-15030	156128					N	-0-					186
10	15531	-0-	-0-	-15531	140597					N	23	182	1			27
11	15030	-0-	-0-	-15030	125567					N	-0-					27
*12	15531	8206	-0-	-7325	118242	217	1	7989	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	7638	-0-	-28415	-0-	4294	2	3344	9	N	3040	2771	1			768
02	32564	8989	-0-	-23575	-0-	7265	2	1724	9	N	1567	2034	1			301
03	36053	7583	-0-	-28470	-0-	493	1	5675	2	N	1286	909	1			678
						1415	9									
04	34890	11275	-0-	-23615	-0-	493	1	7746	2	N	2760	2762	1			676
						3036	9									
05	36053	8114	-0-	-27939	-0-	272	1	4970	2	N	2611	2554	1			733
						2872	9									
06	10629 R	10629	-0-	-0-	-0-	272	1	7637	2	N	2473	2642	1			564
						2720	9									
07	9951 #	8713	-0-	-1238	-0-	272	1	6101	2	N	2127	1926	1			765
						2340	9									
08	11656 #	7601	-0-	-4055	-0-	187	1	6101	2	N	1194	1787	1			172
						1313	9									
09	11280 #	7169	-0-	-4111	-0-	658	1	5016	2	N	1359	993	1			538
						1495	9									
10	10974 #	7254	-0-	-3720	-0-	658	1	5022	2	N	1431	1572	1			397
						1574	9									
11	10620 #	6549	-0-	-4071	-0-	658	1	4620	2	N	1155	1288	1			264
						1271	9									
12	8711 #	6407	-0-	-2304	-0-	658	1	4540	2	N	1099	1061	1			302
						1209	9									

TOTAL GAS PROD: 97,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,102

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

01	1643 #	1546	-0-	-97	-0-	357	1	1189	2	N	-0-					157
02	1484 #	1236	-0-	-248	-0-	336	1	894	2	N	5					162
						6	9									
03	1643 N	1266	-0-	-377	-0-	336	1	927	2	N	3					165
						3	9									
04	1500 N	1118	-0-	-382	-0-	270	1	842	2	N	5					170
						6	9									
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	279	1	1220	2	N	2					172
						2	9									
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1259	2	N	3					175
						3	9									
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	279	1	1299	2	N	3					178
						3	9									
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	261	1	1301	2	N	5					183
						6	9									
09	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	270	1	1248	2	N	5					188
						6	9									
10	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	279	1	1270	2	N	7					195
						8	9									
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	261	1	1141	2	N	3					198
						3	9									
12	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	279	1	1158	2	N	3					201
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11387	-0-	-3586	-0-	516	1	10870	3	N	1			96
							1	9							
02	13187	X	8417	-0-	-4770	-0-	580	1	7837	3	N	-0-			96
03	12307	X	8043	-0-	-4264	-0-	461	1	7563	3	N	17			113
							19	9							
04	11910	X	8032	-0-	-3878	-0-	852	1	7178	3	N	2			115
							2	9							
05	11408	X	9249	-0-	-2159	-0-	643	1	8606	3	N	-0-			115
06	11010	X	8193	-0-	-2817	-0-	645	1	7520	3	N	25			140
							28	9							
07	9331	X	8389	-0-	-942	-0-	752	1	7637	3	N	-0-			140
08	9238	X	7698	-0-	-1540	-0-	736	1	6960	3	N	2			142
							2	9							
09	8940	X	7441	-0-	-1499	-0-	694	1	6747	3	N	-0-			142
10	9238	X	6949	-0-	-2289	-0-	738	1	6211	3	N	-0-			142
11	8190	X	6731	-0-	-1459	-0-	709	1	6022	3	N	-0-			142
12	8401	X	6408	-0-	-1993	-0-	697	1	5711	3	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 96,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 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
03	0		4418	-0-	4418	4418	254	1	4163	3	N	1			1
							1	9							
04	22776	X	1045	-0-	-21731	-0-	111	1	934	3	N	-0-			1
05	27156	X	1333	-0-	-25823	-0-	94	1	1239	3	N	-0-			1
06	26280	X	1312	-0-	-24968	-0-	102	1	1195	3	N	14			15
							15	9							
07	27156	X	739	-0-	-26417	-0-	64	1	654	3	N	19			34
							21	9							
08	27156	X	455	-0-	-26701	-0-	44	1	411	3	N	-0-			34
09	1320	X	505	-0-	-815	-0-	47	1	458	3	N	-0-			34
10	1364	X	475	-0-	-889	-0-	50	1	425	3	N	-0-			34
11	1320	X	554	-0-	-766	-0-	58	1	496	3	N	-0-			34
12	744	X	525	-0-	-219	-0-	57	1	468	3	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 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	15872 X	9758	-0-	-6114	-0-	441	1	9267	3	N	45					193
						50	9									
02	14336 X	3456	-0-	-10880	-0-	237	1	3202	3	N	15					208
						17	9									
03	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					208
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	21328 #	21018	-0-	-310	-0-	20968	2	50	9	N	45	44	1			153
02	19264 #	18793	-0-	-471	-0-	18754	2	39	9	N	35					188
03	21390 #	20485	-0-	-905	-0-	20418	2	67	9	N	61	159	1			90
04	20700 #	19735	-0-	-965	-0-	19694	2	41	9	N	37					127
05	21390 #	20548	-0-	-842	-0-	20492	2	56	9	N	51					178
06	20340 #	19328	-0-	-1012	-0-	19	1	19265	2	N	40	154	1			64
						44	9									
07	20801 #	20166	-0-	-635	-0-	20130	2	36	9	N	33					97
08	20571 R	20571	-0-	-0-	-0-	20531	2	40	9	N	36					133
09	19890 #	19334	-0-	-556	-0-	19302	2	32	9	N	29					162
10	20553 #	19925	-0-	-628	-0-	19891	2	34	9	N	31					193
11	19920 #	19535	-0-	-385	-0-	19513	2	22	9	N	20					213
12	20584 #	20507	-0-	-77	-0-	20477	2	30	9	N	27	163	1			77

TOTAL GAS PROD: 239,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	1798 #	1522	-0-	-276	-0-	1488	2	34	9	N	31	135	1			40
02	1652 #	1546	-0-	-106	-0-	1509	2	37	9	N	34					74
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					74
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	N	3					77
05	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1500	2	3	9	N	3					80
06	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1	1	1338	2	N	7					87
						8	9									
07	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1449	2	24	9	N	22					109
08	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1444	2	22	9	N	20					129
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1139	2	9	9	N	8					137
10	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1338	2	19	9	N	17					154
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1643	2	12	9	N	11					165
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1386	2	54	9	N	49	150	1			64

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	610	-0-	-1560	-0-	609	2	1	9	N	1					38
02	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	N	19					57
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16					73
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1600	2	15	9	N	14					87
05	2170 N	1631	-0-	-539	-0-	1614	2	17	9	N	15					102
06	2010 N	1537	-0-	-473	-0-	1524	2	13	9	N	12					114
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2093	2	12	9	N	11					125
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	2	28	9	N	25					150
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30					180
10	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	1520	2	15	9	N	14					194
11	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	1468	2	17	9	N	15					209
12	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1468	2	4	9	N	4	191	1			22

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3	-0-	-5205	-0-	3	2			N	-0-					67
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-					N	-0-					67
03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					67
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					67
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	9	61	1			15
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2263 #	1169	-0-	-1094	-0-	1169	3			N	-0-					157
02	650 R	650	-0-	-0-	-0-	644	3	6	9	N	5					162
03	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1803	3	75	9	N	68					230
04	1140 #	2925	-0-	1785	-0-	2900	3	25	9	N	23	171	1			82
05	1178 #	604	-0-	-574	-0-	600	3	4	9	N	4					86
06	1830 #	1147	-0-	-683	-0-	1138	3	9	9	N	8					94
07	3038 #	375	-0-	-2663	-0-	369	3	6	9	N	5					99
08	3038 #	428	-0-	-2610	-0-	405	3	23	9	N	21					120
09	2940 #	2762	-0-	-178	-0-	2677	3	85	9	N	77					197
10	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2915	3	81	9	N	74	179	1			92
11	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1669	3	47	9	N	43					135
12	2852 #	1279	-0-	-1573	-0-	1262	3	17	9	N	15					150

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	2077 #	1140	-0-	-937	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1876 #	1769	-0-	-107	-0-	95	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
12	14B DENY	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

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-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	170	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	158	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	140	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	689	-0-	-181	-0-	145	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	463	-0-	-250	-0-	116	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	128	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		630	-0-	630	630	103	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		789	-0-	789	1419	126	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	683	-0-	-917	502	154	1	529	2	Y	-0-					-0-
*12	974	N	472	-0-	-502	-0-	126	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

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-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	63	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-	72	135	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	168	-0-	-135	-0-	45	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	X	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-					86
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					86
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					86
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					86
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					86
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	Y	-0-	5	1			4
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					4
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	Y	-0-	2	1			2
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-	1	1			1
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	46	1	179	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	58	1	217	2	Y	-0-					1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	127	2	Y	-0-					1
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	194	-0-	194	194	32	1	162	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	148	-0-	148	342	24	1	124	2	Y	-0-					1
11	585 N	243	-0-	-342	-0-	55	1	188	2	Y	-0-					1
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	244	-0-	-316	-0-	84	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	80	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	68	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	71	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	451	-0-	451	451	74	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	903	72	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	1328 N	425	-0-	-903	-0-	95	1	330	2	Y	-0-					-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	110	1	548	3	N	91	171	1			62
						100	9									
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	76	1	94	3	N	95					157
						105	9									
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	59	3	N	102	174	1			85
						112	9									
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	186	1	584	3	N	105					190
						116	9									
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	84	1	83	3	N	93	170	1			113
						102	9									
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	N	102					215
						112	9									
07	1023 N	684	-0-	-339	-0-	93	1	482	3	N	99	182	1			132
						109	9									
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	76	1	28	3	N	13					145
						14	9									
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	54	3	N	197	169	1			173
						217	9									
10	682 N	314	-0-	-368	-0-	76	1	49	3	N	172	172	1			173
						189	9									
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	76	1	38	3	N	29					202
						32	9									
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	76	1	44	3	N	107	174	1			135
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 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	14539	X	10699	-0-	-3840	-0-	37	1	10574	3	N	80	157	1			35
							88	9									
02	13132	X	12173	-0-	-959	-0-	34	1	12053	3	N	78					113
							86	9									
03	14539	X	11327	-0-	-3212	-0-	36	1	11219	3	N	65	158	1			20
							72	9									
04	14010	X	11750	-0-	-2260	-0-	36	1	11636	3	N	71					91
							78	9									
05	13764	X	11769	-0-	-1995	-0-	22	1	11669	3	N	71					162
							78	9									
06	13050	X	10972	-0-	-2078	-0-	36	1	10872	3	N	58	172	1			48
							64	9									
07	16709	X	10054	-0-	-6655	-0-	36	1	9972	3	N	42					90
							46	9									
08	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	37	1	11125	3	N	-0-					90
09	11760	X	10728	-0-	-1032	-0-	36	1	10575	3	N	106	165	1			31
							117	9									
10	11780	X	10728	-0-	-1052	-0-	37	1	10691	3	N	-0-					31
11	10980	X	6266	-0-	-4714	-0-	36	1	6122	3	N	98					129
							108	9									
12	11160	X	5743	-0-	-5417	-0-	37	1	5649	3	N	52	156	1			25
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 123,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

01	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	19	1	2454	3	N	16					131
							18	9									
02	2828	X	2391	-0-	-437	-0-	18	1	2356	3	N	15					146
							17	9									
03	3131	X	2285	-0-	-846	-0-	15	1	2255	3	N	14					160
							15	9									
04	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	16	1	2334	3	N	11					171
							12	9									
05	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	11	1	2454	3	N	9					180
							10	9									
06	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	16	1	2344	3	N	11					191
							12	9									
07	3379	X	2367	-0-	-1012	-0-	37	1	2321	3	N	8					199
							9	9									
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2751	3	N	8					207
							9	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	17	1	2602	3	N	2	173	1			36
							2	9									
10	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					36
11	2700	X	1659	-0-	-1041	-0-	17	1	1605	3	N	34					70
							37	9									
12	2790	X	1320	-0-	-1470	-0-	13	1	1307	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	42	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	40	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	37	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	225	-0-	225	225	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	481	41	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	676 N	195	-0-	-481	-0-	41	1	143	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	161	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	99	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	114	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	161	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	112	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	151	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	95	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	544	-0-	544	544	89	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	915	-0-	915	1459	146	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	739	-0-	-861	598	167	1	572	2	Y	-0-					-0-
*12	965 N	367	-0-	-598	-0-	98	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	170	1	400	2	Y	11	12	1			10
						12	9									
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	145	1	275	2	Y	3					13
						3	9									
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	152	1	672	2	Y	8	8	1			13
						9	9									
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	220	1	737	2	Y	21	14	1			20
						23	9									
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	648	2	Y	9	9	1			20
						10	9									
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	126	1	470	2	Y	4	4	1			20
						4	9									
07	1023 N	643	-0-	-380	-0-	159	1	475	2	Y	8	6	1			22
						9	9									
08	837 N	429	-0-	-408	-0-	77	1	348	2	Y	4	5	1			21
						4	9									
09	DLQ G-10	589	-0-	589	589	96	1	493	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1794	192	1	1007	2	Y	5	6	1			20
						6	9									
11	1600 N	1256	-0-	-344	1450	282	1	971	2	Y	3					23
						3	9									
*12	1907 N	457	-0-	-1450	-0-	121	1	332	2	Y	4	6	1			21
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	90	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	89	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	94	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	248	-0-	-292	-0-	52	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	57	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	284	-0-	-181	-0-	51	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	379	-0-	379	379	62	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	343	-0-	343	722	55	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	1007 N	285	-0-	-722	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 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	2139 X	901	-0-	-1238	-0-	261	1	614	2	Y	24	14	1			13
						26	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	197	1	374	2	Y	1					14
						1	9									
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	232	1	1026	2	Y	4	7	1			11
						4	9									
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	226	1	756	2	Y	2	5	1			8
						2	9									
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	312	1	1216	2	Y	3	3	1			8
						3	9									
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	278	1	1040	2	Y	3	3	1			8
						3	9									
07	1023 N	833	-0-	-190	-0-	209	1	624	2	Y	-0-					8
08	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	234	1	1062	2	Y	1	1	1			8
						1	9									
09	DLQ G-10	961	-0-	961	961	157	1	803	2	Y	1	3	1			6
						1	9									
10	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2382	227	1	1190	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
11	1600 N	916	-0-	-684	1698	207	1	709	2	Y	-0-					5
*12	2676 N	978	-0-	-1698	-0-	261	1	717	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	129	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	259	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	336 N	77	-0-	-259	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

01	527 X	134	-0-	-393	-0-	40	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 X	239	-0-	-350	-0-	44	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	570 X	92	-0-	-478	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	155 X	143	-0-	-12	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	25	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	414	1	1878	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
09	DLQ G-10	4498	-0-	4498	4498	732	1	3746	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
10	DLQ G-10	2568	-0-	2568	7066	410	1	2154	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	7066 X	-0-	-0-	-7066	-0-					Y	-0-					-0-
*12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	129	-0-	-207	-0-	44	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	265	49	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	476	49	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	720 N	244	-0-	-476	-0-	50	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	49	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	48	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	102	2	Y	77	110	1			86
						85	9									
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	41	1	76	2	Y	60					146
						66	9									
03	DLQ G-10	370	-0-	370	370	53	1	233	2	Y	76	118	1			104
						84	9									
04	DLQ G-10	324	-0-	324	694	57	1	190	2	Y	70	114	1			60
						77	9									
05	1200 N	578	-0-	-622	72	103	1	399	2	Y	69					129
						76	9									
06	547 N	475	-0-	-72	-0-	85	1	320	2	Y	64	106	1			87
						70	9									
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	95	1	283	2	Y	58					145
						64	9									
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	86	1	391	2	Y	67	91	1			121
						74	9									
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	452	2	Y	55	109	1			67
						61	9									
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	88	1	464	2	Y	70					137
						77	9									
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	97	1	336	2	Y	30	67	1			100
						33	9									
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	79					179
						87	9									

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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

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

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

01	1860 #	567	-0-	-1293	-0-	472	2	95	9	N	86	1	8			195
02	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	15					210
03	3999	-0-	-0-	-3999	-0-					N	75					285
04	3870	-0-	-0-	-3870	-0-					N	15					300
05	4213	4106	-0-	-107	-0-	3845	2	261	9	N	237	376	1	1	8	160
06	4494	4182	-0-	-312	-0-	3769	2	413	9	N	375	372	1			163
07	12191	8095	-0-	-4096	-0-	7278	2	817	9	N	743	726	1			180
08	12903	8451	-0-	-4452	-0-	7567	2	884	9	N	804	744	1			240
09	11716	7793	-0-	-3923	-0-	7028	2	765	9	N	695	735	1			200
10	12329	8164	-0-	-4165	-0-	7364	2	800	9	N	727	747	1			180
11	10367	8148	-0-	-2219	-0-	7295	2	853	9	N	775	738	1	17	8	200
*12	9542	7871	-0-	-1671	-0-	7070	2	801	9	N	728	758	1	7	8	163

TOTAL GAS PROD: 57,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

01	5828	362	-0-	-5466	B	3535	199	1	163	2	Y	-0-				102
02	7000	5225	-0-	-1775	B	1760	2508	1	2717	2	Y	-0-				102
03	4359 R	2599	-0-	-1760	B	-0-	2599	1			Y	-0-				102
04	3750 #	-0-	-0-	-3750	B	-3750					Y	-0-				102
05	5797 #	-0-	-0-	-5797	B	-9547					Y	-0-				102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547					Y	-0-				102

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN //CONT.// 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

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 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10593 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656 #	3394	-0-	-8262	-0-	93	1	3160	2	N	128					429
						141	9									
02	10528 #	5194	-0-	-5334	-0-	126	1	4763	2	N	277	566	1			140
						305	9									
03	11656 #	9112	-0-	-2544	-0-	211	1	8626	2	N	250	179	1	1	8	210
						275	9									
04	9090 #	7051	-0-	-2039	-0-	174	1	6568	2	N	281					491
						309	9									
05	9393 #	8704	-0-	-689	-0-	208	1	8219	2	N	252	575	1	1	8	167
						277	9									
06	8820 #	6494	-0-	-2326	-0-	165	1	6042	2	N	261	179	1			249
						287	9									
07	9114 #	4028	-0-	-5086	-0-	118	1	3734	2	N	160	178	1	1	8	230
						176	9									
08	9114 #	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					230
09	8430 #	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					230
10	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					230
11	6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					230
12	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 43,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

01	217 #	210	-0-	-7	-0-	136	1	74	3	N	-0-					-0-
02	392 #	196	-0-	-196	-0-	133	1	63	3	N	-0-					-0-
03	434 #	251	-0-	-183	-0-	182	1	69	3	N	-0-					-0-
04	420 #	365	-0-	-55	-0-	162	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217 #	83	-0-	-134	-0-	67	1	16	3	N	-0-					-0-
06	240 #	58	-0-	-182	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	372 #	75	-0-	-297	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	372 #	28	-0-	-344	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //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	5	#	-0-	-0-	-5	-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-

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	558	#	21	-0-	-537	-0-	14	1	7	3	N	-0-					1
02	504	#	61	-0-	-443	-0-	41	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	#	230	-0-	-328	-0-	166	1	64	3	N	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	3	N	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	3	N	-0-					-0-
06	210	#	80	-0-	-130	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	217	#	34	-0-	-183	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	217	#	19	-0-	-198	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	210	#	24	-0-	-186	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	3	N	-0-					-0-

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

JUNKER SPENCER 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	14B2	EXT	215	-0-	215	508	140	1	75	3	N	-0-					-0-
02	708	R	200	-0-	-508	-0-	135	1	65	3	N	-0-					-0-
03	186	#	89	-0-	-97	-0-	64	1	25	3	N	-0-					-0-
04	180	#	96	-0-	-84	-0-	42	1	54	3	N	-0-					-0-
05	217	#	6	-0-	-211	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
06	210	#	10	-0-	-200	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	217	#	13	-0-	-204	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

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

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

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 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	620 N	-0-	-0-	-620	-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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	3	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	3	N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	DLQ G-10	-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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348

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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	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-

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	T. A.	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-

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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

01	4340 X	2378	-0-	-1962	-0-	1235	1	1124	2	N	17					726
						19	9									
02	3304 X	2623	-0-	-681	-0-	1127	1	1450	2	N	42					768
						46	9									
03	5053 X	2833	-0-	-2220	-0-	1248	1	1539	2	N	42	181	1			629
						46	9									
04	4890 X	3630	-0-	-1260	-0-	1216	1	2345	2	N	63					692
						69	9									
05	5053 X	3579	-0-	-1474	-0-	1258	1	2269	2	N	47					739
						52	9									
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	1217	1	2150	2	N	42					781
						46	9									
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	1245	1	1971	2	N	66	182	1			665
						73	9									
08	3751 X	2785	-0-	-966	-0-	1244	1	1497	2	N	40					705
						44	9									
09	3630 X	2630	-0-	-1000	-0-	1198	1	1413	2	N	17					722
						19	9									
10	3565 X	2349	-0-	-1216	-0-	1234	1	1107	2	N	7					729
						8	9									
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					729
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					729

TOTAL GAS PROD: 29,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	N	-0-	57
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	N	-0-	57
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	23	1	28	2	N	-0-	57
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	14	1	26	2	N	-0-	57
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	13	1	23	2	N	-0-	57
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-	57
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	26	1	41	2	N	-0-	57
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	N	-0-	57
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-	57
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	2	N	-0-	57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 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-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	3	N	3					47
							3	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	188	1	2510	3	N	30					77
							33	9									
03	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	182	1	1928	3	N	35					112
							39	9									
04	2670	N	1701	-0-	-969	-0-	145	1	1413	3	N	130	183	1			59
							143	9									
05	3038	N	1677	-0-	-1361	-0-	208	1	1455	3	N	13					72
							14	9									
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	229	1	2739	3	N	12					84
							13	9									
07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2846	3	N	18					102
							20	9									
08	3100	N	3450	-0-	350	350	246	1	3105	3	N	90					192
							99	9									
09	3000	N	3224	-0-	224	574	240	1	2960	3	N	22	172	1			42
							24	9									
10	3100	N	3230	-0-	130	704	247	1	2963	3	N	18					60
							20	9									
*11	3000	N	2446	-0-	-554	150	197	1	2228	3	N	19					79
							21	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

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

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

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

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 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	7874	X	6281	-0-	-1593	-0-	705	1	5328	3	N	225	185	1			236
							248	9									
02	7252	X	6624	-0-	-628	-0-	796	1	5620	3	N	189	368	1			57
							208	9									
03	8029	X	6776	-0-	-1253	-0-	731	1	5705	3	N	309	186	1	1	8	179
							340	9									
04	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	845	1	6299	3	N	237	189	1			227
							261	9									
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	857	1	6699	3	N	252	369	1			110
							277	9									
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	831	1	6136	3	N	221	187	1			144
							243	9									
07	7657	X	7397	-0-	-260	-0-	891	1	6247	3	N	235	182	1			197
							259	9									
08	7657	X	2001	-0-	-5656	-0-	237	1	1679	3	N	77	182	1			92
							85	9									
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					92
10	7843	X	1192	-0-	-6651	-0-	76	1	1116	3	N	-0-					92
11	7200	X	580	-0-	-6620	-0-	276	1	304	3	N	-0-					92
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 53,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	1209	N	854	-0-	-355	-0-	131	1	662	2	Y	55					304
							61	9									
02	1092	N	966	-0-	-126	-0-	134	1	730	2	Y	93	181	1			216
							102	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	131	1	960	2	Y	116					332
							128	9									
04	840	N	1348	-0-	508	-0-	140	1	1099	2	Y	99	180	1			251
							109	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	171	1	1119	2	Y	148	175	1			224
							163	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1063	2	Y	133					357
							146	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1112	2	Y	138	173	1			322
							152	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	2	Y	123	174	1			271
							135	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1045	2	Y	121	172	1			220
							133	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	902	2	143	9	Y	130					350
11	1260	N	904	-0-	-356	-0-	773	2	131	9	Y	119	346	1			123
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 13,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	8					8
							9	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
10	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	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	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	210	104	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	29620	26120	-0-	-3500	-0-	310	1	24884	2	N	842	912	1			685
						926	9									
02	25014	23287	-0-	-1727	-0-	277	1	22211	2	N	726	726	1			685
						799	9									
03	23870	23643	-0-	-227	-0-	273	1	22575	2	N	723	738	1			670
						795	9									
04	45324	34212	-0-	-11112	-0-	300	1	32823	2	N	990	795	1			865
						1089	9									
05	23870	17696	-0-	-6174	-0-	186	1	16880	2	N	573	723	1			715
						630	9									
06	23100	20	-0-	-23080	-0-	2	1	18	2	N	-0-					715
07	23870	168	-0-	-23702	-0-	4	1	86	2	N	71	249	1			537
						78	9									
08	23870	10	-0-	-23860	-0-	3	1	7	2	N	-0-					537
09	23100	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					537
10	17701 #	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					537
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					537
*12	13768 R	13768	-0-	-0-	-0-	87	1	12145	2	N	1396	1153	1			780
						1536	9									

TOTAL GAS PROD: 138,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OPERATING CO., INC. 749152
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

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

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	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 (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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	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-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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 OPERATING CO LLC 293375
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	9	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 CAPACITY 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	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6157	3	129	9	N	117					325
02	5124	X	3215	-0-	-1909	-0-	3176	3	39	9	N	35					360
03	5673	X	3425	-0-	-2248	-0-	3367	3	58	9	N	53					413
04	6030	X	1789	-0-	-4241	-0-	1605	3	184	9	N	167	348	1			232
05	6231	X	994	-0-	-5237	-0-	980	3	14	9	N	13					245
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					245
07	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	3			N	-0-					245
08	3410	X	4	-0-	-3406	-0-	4	3			N	-0-					245
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					245
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					245
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

01	9734	X	8932	-0-	-802	-0-	8452	3	480	9	N	436	341	1			307
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8710	3	102	9	N	93					400
03	11749	X	10152	-0-	-1597	-0-	9959	3	193	9	N	175	171	1			404
04	11370	X	9054	-0-	-2316	-0-	8786	3	268	9	N	244	350	1			298
05	11749	X	9733	-0-	-2016	-0-	9609	3	124	9	N	113	178	1			233
06	9810	X	7914	-0-	-1896	-0-	7815	3	99	9	N	90					323
07	10137	X	9515	-0-	-622	-0-	9401	3	114	9	N	104					427
08	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9023	3	42	9	N	38					465
09	9420	X	7590	-0-	-1830	-0-	7446	3	144	9	N	131	354	1			242
10	9734	X	3806	-0-	-5928	-0-	3723	3	83	9	N	75	180	1			137
11	9210	X	7337	-0-	-1873	-0-	7260	3	77	9	N	70					207
12	9517	X	7631	-0-	-1886	-0-	7564	3	67	9	N	61					268

TOTAL GAS PROD: 99,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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-

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	467	-0-	467 B	467	327	1	140	9	N	127					127
04	0 W	26	-0-	26 B	493	26	1			N	-0-					127
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	493					N	-0-					127
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	493					N	-0-					127
*07	0 W	117	-0-	117 B	610	117	1			N	-0-					127
*08	0 W	39	-0-	39 B	649	39	1			N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				649												
09	0 W	440	-0-	440 B	1089	440	1			N	-0-					127
10	0 W	14	-0-	14 B	1103	13	1	1	9	N	1					128
*11	0 W	712	-0-	712 B	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1815					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

01	4092 #	1615	-0-	-2477	-0-	416	1	1111	2	N	80					189
						88	9									
02	3696 #	1400	-0-	-2296	-0-	294	1	1040	2	N	60	2	8			247
						66	9									
03	2170 #	1854	-0-	-316	-0-	272	1	1516	2	N	60	191	1			116
						66	9									
04	1800 #	1453	-0-	-347	-0-	510	1	884	2	N	54	1	8			169
						59	9									
05	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	519	1	1274	2	N	51	2	8			218
						56	9									
06	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	503	1	1502	2	N	78	189	1			107
						86	9									
07	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	524	1	1337	2	N	42					149
						46	9									
08	1860 #	1761	-0-	-99	-0-	481	1	1236	2	N	40					189
						44	9									
09	2100 #	1674	-0-	-426	-0-	430	1	1199	2	N	41	1	8			229
						45	9									
10	2170 #	1327	-0-	-843	-0-	412	1	875	2	N	36	191	1			74
						40	9									
11	2100 #	1704	-0-	-396	-0-	364	1	1282	2	N	53					127
						58	9									
12	1922 #	1031	-0-	-891	-0-	330	1	638	2	N	57					184
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 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	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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

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	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	531	1	1201	2	N	118	170	1			97
							130	9									
02	2492	X	1821	-0-	-671	-0-	500	1	1178	2	N	130					227
							143	9									
03	2759	X	236	-0-	-2523	-0-	83	1	40	2	N	103	171	1			159
							113	9									
04	2580	X	2852	-0-	272	-0-	454	1	2285	2	N	103	165	1			97
							113	9									
05	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	424	1	2000	2	N	126	158	1			65
							139	9									
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	442	1	1608	2	N	130					195
							143	9									
07	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	474	1	1492	2	N	125	166	1			154
							138	9									
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	503	1	2461	2	N	109	164	1			99
							120	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	516	1	2386	2	N	130	164	1			65
							143	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	520	1	2117	2	N	119					184
							131	9									
11	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	473	1	2042	2	N	110	162	1			132
							121	9									
12	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	487	1	2218	2	N	128	173	1			87
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27274 02/13/2017

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
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	8463	X	5213	-0-	-3250	-0-	741	1	4347	2	N	114	191	1			50
							125	9									
02	7392	X	6380	-0-	-1012	-0-	874	1	5385	2	N	110					160
							121	9									
03	8184	X	6270	-0-	-1914	-0-	569	1	5530	2	N	155	185	1			130
							171	9									
04	7920	X	4614	-0-	-3306	-0-	522	1	3987	2	N	95					225
							105	9									
05	7719	X	7440	-0-	-279	-0-	631	1	6633	2	N	160	190	1			195
							176	9									
06	6840	X	2125	-0-	-4715	-0-	204	1	1912	2	N	8					203
							9	9									
07	7068	X	5215	-0-	-1853	-0-	466	1	4636	2	N	103	179	1			127
							113	9									
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	916	1	8320	2	N	130					257
							143	9									
09	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	859	1	6805	2	N	120	190	1			187
							132	9									
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	553	1	6733	2	N	141	180	1			148
							155	9									
11	9090	X	6112	-0-	-2978	-0-	707	1	5271	2	N	122	186	1			84
							134	9									
12	9393	X	6944	-0-	-2449	-0-	768	1	5996	2	N	164	183	1			65
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 74,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1473	2	163	9	N	148	192	1			93
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2281	2	99	9	N	90					183
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					183
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					183
05	2263	N	679	-0-	-1584	-0-	625	2	54	9	N	49	189	1			43
06	2190	N	117	-0-	-2073	-0-	18	2	99	9	N	90					133
07	2263	N	140	-0-	-2123	-0-	121	2	19	9	N	17					150
08	2263	N	79	-0-	-2184	-0-	79	2			N	-0-					150
09	660	N	77	-0-	-583	-0-	77	2			N	-0-					150
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					151
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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	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-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	650	1	4384	3	N	71					327
						78	9									
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3458	2	201	9	N	183	99	1			411
03	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2870	2	54	9	N	49	189	1			271
04	3000 X	3234	-0-	234	-0-	3082	2	152	9	N	138	254	1			155
05	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3011	2	77	9	N	70					225
06	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2708	2	116	9	N	105	247	1			83
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4121	2	62	9	N	56					139
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3940	2	139	9	N	126	71	1			194
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3777	2	55	9	N	50	191	1			53
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3928	2	172	9	N	156	94	1			115
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3829	2	68	9	N	62					177
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3485	2	77	9	N	70					247

TOTAL GAS PROD: 44,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

01	5921 X	5362	-0-	-559	-0-	688	1	4635	3	N	35					199
						39	9									
02	5348 X	3979	-0-	-1369	-0-	3815	2	164	9	N	149	93	1			255
03	5921 X	4122	-0-	-1799	-0-	3900	2	222	9	N	202	181	1			276
04	5550 X	4591	-0-	-959	-0-	4436	2	155	9	N	141	292	1			125
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	N	104					229
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5277	2	226	9	N	205	312	1			122
07	4743 X	4149	-0-	-594	-0-	4061	2	88	9	N	80					202
08	5921 X	4079	-0-	-1842	-0-	3874	2	205	9	N	186	301	1			87
09	5730 X	3648	-0-	-2082	-0-	3580	2	68	9	N	62					149
10	5921 X	3902	-0-	-2019	-0-	3722	2	180	9	N	164	94	1			219
11	5490 X	3391	-0-	-2099	-0-	3308	2	83	9	N	75					294
12	4154 X	3269	-0-	-885	-0-	3184	2	85	9	N	77	191	1			180

TOTAL GAS PROD: 51,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	170	1	1696	2	N	12					73
							13	9									
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	133	1	1359	2	N	16					89
							18	9									
03	2387	N	1917	-0-	-470	-0-	106	1	1799	2	N	11					100
							12	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	168	1	1774	2	N	6					106
							7	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	197	1	1836	2	N	5					111
							6	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	195	1	1835	2	N	4					115
							4	9									
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1880	2	4	9	N	4					119
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	227	1	1980	2	N	4					123
							4	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	197	1	1856	2	N	6					129
							7	9									
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	291	1	1803	2	N	2					131
							2	9									
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	217	1	1776	2	N	1					132
							1	9									
*12	3100	N	3520	-0-	420	420	217	1	3240	2	N	57					189
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	91	1	903	2	N	-0-					176
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	811	2	N	-0-					176
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	55	1	928	2	N	-0-					176
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	77	1	817	2	N	-0-					176
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	96	1	890	2	N	-0-					176
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	91	1	856	2	N	-0-					176
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					176
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	96	1	840	2	N	-0-					176
09	960	N	715	-0-	-245	-0-	68	1	647	2	N	-0-					176
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					176
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					176
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					129
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	14	2	13	9	N	12					141
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	9	N	20					161
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	2	35	9	N	32					193
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	2	42	9	N	38					231
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	2	25	9	N	23	166	1			88
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	2	43	9	N	39					127
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	2	106	9	N	96					223
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	2	29	9	N	26					249
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	N	5					254
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	2	14	9	N	13	168	1			99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					109

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					233
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					233
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	77	2	9	9	N	8					241
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					241
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					241
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	78	1			164
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					164
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					164
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					164
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					164
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					164
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	558	N	525	-0-	-33	-0-	403	2	122	9	N	111	187	1			145
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	2	54	9	N	49					194
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	352	2	144	9	N	131	180	1			145
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	366	2	90	9	N	82					227
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	173	1			91
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	471	2	75	9	N	68					159
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	372	2	77	9	N	70					229
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	354	2	85	9	N	77	184	1			122
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	291	2	94	9	N	85					207
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	277	2	81	9	N	74	190	1			91
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	228	2	64	9	N	58					149
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					135
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					135
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	187	2	9	9	N	8					143
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	140	2	3	9	N	3					146
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
06	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-	146	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					112
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					112
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					112
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					112
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	24	1			88
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					60
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	61	2	26	9	N	24					84
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	58	2	6	9	N	5					89
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					89
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
06	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-	89	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

01	1395	X	921	-0-	-474	-0-	823	2	98	9	N	89	186	1			144
02	980	X	978	-0-	-2	-0-	915	2	63	9	N	57					201
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	601	2	33	9	N	30					231
04	900	N	662	-0-	-238	-0-	632	2	30	9	N	27					258
05	1085	N	281	-0-	-804	-0-	268	2	13	9	N	12	181	1			89
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	268	2	46	9	N	42					131
07	682	N	202	-0-	-480	-0-	182	2	20	9	N	18					149
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	214	2	24	9	N	22					171
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	261	2	19	9	N	17					188
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	269	2	23	9	N	21					209
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20					229
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	140	2	11	9	N	10					239

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	82	2	70	9	N	64	178	1			161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	181	1			189
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	152	180	1			161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					253
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	59	2	47	9	N	43	176	1			120
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	531	2	155	9	N	141					261
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	395	2	112	9	N	102	179	1			184
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	281	2	103	9	N	94					278
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	269	2	69	9	N	63	185	1			156
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42					198

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1178	2	465	9	N	423	546	1			113
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	696	2	122	9	N	111					224
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	696	2	690	9	N	627	543	1			308
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1122	2	438	9	N	398	361	1			345
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1215	2	119	9	N	108	179	1			274
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1208	2	261	9	N	237	355	1			156
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1119	2	338	9	N	307	359	1			104
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1185	2	341	9	N	310	176	1			238
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1059	2	328	9	N	298	362	1			174
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	931	2	327	9	N	297	369	1			102
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	755	2	326	9	N	296	182	1			216
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	673	2	303	9	N	275	367	1			124

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,687

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	896	2	858	9	N	780	736	1			237
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	2			N	-0-					237
03	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	395	2	673	9	N	612	714	1			135
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	764	2	1007	9	N	915	712	1			338
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	880	2	732	9	N	665	708	1			295
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	693	2	568	9	N	516	710	1			101
07	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	523	2	614	9	N	558	535	1			124
08	1488	N	886	-0-	-602	-0-	337	2	549	9	N	499	360	1			263
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	598	2	624	9	N	567	558	1			272
10	1147	N	809	-0-	-338	-0-	538	2	271	9	N	246	352	1			166
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	443	2	492	9	N	447	362	1			251
12	1271	N	516	-0-	-755	-0-	248	2	268	9	N	244	359	1			136

TOTAL GAS PROD: 13,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,049

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1289	2	583	9	N	530	360	1			323
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	2	157	9	N	143	184	1			282
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	2	516	9	N	469	549	1			202
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	761	2	296	9	N	269	175	1			296
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1004	2	217	9	N	197	178	1			315
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	793	2	212	9	N	193	359	1			149
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	656	2	208	9	N	189					338
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	361	2	105	9	N	95	180	1			253
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	297	2	63	9	N	57					310
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	236	2	48	9	N	44	181	1			173
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	196	2	12	9	N	11					184
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	243	2	41	9	N	37					221

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					107
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10					117
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5					122
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	112	2	8	9	N	7					129
05	403	N	191	-0-	-212	-0-	182	2	9	9	N	8					137
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	N	7					144
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	2	10	9	N	9					153
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	125	2	25	9	N	23					176
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	165	2	9	9	N	8					184
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11	9	N	10					194
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	108	2	8	9	N	7					201
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	92	2	9	9	N	8					209

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	4929	X	3403	-0-	-1526	-0-	2107	2	1296	9	N	1178	1288	1			139
02	4452	X	3038	-0-	-1414	-0-	1824	2	1214	9	N	1104	914	1			329
03	4092	X	2908	-0-	-1184	-0-	1610	2	1298	9	N	1180	1268	1			241
04	3960	X	2682	-0-	-1278	-0-	1509	2	1173	9	N	1066	1076	1			231
05	4092	X	2346	-0-	-1746	-0-	1154	2	1192	9	N	1084	1089	1			226
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	1522	2	1337	9	N	1215	1238	1			203
07	3379	X	2330	-0-	-1049	-0-	1198	2	1132	9	N	1029	893	1			339
08	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	977	2	937	9	N	852	910	1			281
09	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	1063	2	1157	9	N	1052	1090	1			243
10	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	1089	2	1019	9	N	926	911	1			258
11	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	830	2	792	9	N	720	711	1			267
12	2325	X	1398	-0-	-927	-0-	742	2	656	9	N	596	727	1			136

TOTAL GAS PROD: 28,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,002

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1360	2	259	9	N	235	352	1			117
02	1624	X	1073	-0-	-551	-0-	773	2	300	9	N	273	186	1			204
03	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	698	2	303	9	N	275	354	1			125
04	1560	N	1080	-0-	-480	-0-	814	2	266	9	N	242	179	1			188
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	990	2	329	9	N	299	345	1			142
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1082	2	289	9	N	263	176	1			229
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	993	2	307	9	N	279	356	1			152
08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	952	2	275	9	N	250	179	1			223
09	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	844	2	216	9	N	196	183	1			236
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1043	2	314	9	N	285	361	1			160
11	1200	N	800	-0-	-400	-0-	603	2	197	9	N	179	178	1			161
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	778	2	223	9	N	203	180	1			184

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-372	-0-	565	2	55	9	N	50	185	1			121
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	453	2	64	9	N	58					179
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	442	2	30	9	N	27					206
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	421	2	39	9	N	35					241
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	532	2	79	9	N	72	173	1			140
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	670	2	21	9	N	19					159
07	465	N	199	-0-	-266	-0-	171	2	28	9	N	25					184
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					216
09	690	N	225	-0-	-465	-0-	183	2	42	9	N	38					254
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	N	12	177	1			89
11	1290	N	212	-0-	-1078	-0-	181	2	31	9	N	28					117
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	401	2	39	9	N	35					152

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	421	2	273	9	N	248	172	1			215
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	214	2	227	9	N	206	184	1			237
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	281	2	78	9	N	71	179	1			129
04	660	N	223	-0-	-437	-0-	191	2	32	9	N	29					158
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	191	2	75	9	N	68					226
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	219	2	44	9	N	40					266
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	171	2	19	9	N	17					283
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	186	2	17	9	N	15					298
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	189	1			110
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	15	2	2	9	N	2					112
11	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					112
12	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	911	-0-	-794	-0-	828	2	83	9	N	75					218
02	1540	X	946	-0-	-594	-0-	760	2	186	9	N	169	174	1			213
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	442	2	205	9	N	186	176	1			223
04	870	N	443	-0-	-427	-0-	312	2	131	9	N	119	177	1			165
05	1054	N	460	-0-	-594	-0-	387	2	73	9	N	66					231
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	332	2	56	9	N	51	181	1			101
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	534	2	96	9	N	87					188
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1611	2	50	9	N	45					233
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	506	2	65	9	N	59	168	1			124
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	362	2	90	9	N	82					206
11	1620	N	667	-0-	-953	-0-	652	2	15	9	N	14					220
12	589	N	384	-0-	-205	-0-	362	2	22	9	N	20	173	1			67

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-233	-0-	926	2	19	9	N	17	179	1			67
02	924	N	824	-0-	-100	-0-	798	2	26	9	N	24					91
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	637	2	17	9	N	15					106
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	733	2	18	9	N	16					122
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	868	2	28	9	N	25					147
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	775	2	24	9	N	22					169
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	832	2	19	9	N	17					186
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2301	2	55	9	N	50					236
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	775	2	24	9	N	22					258
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	572	2	3	9	N	3					261
11	1590	N	477	-0-	-1113	-0-	454	2	23	9	N	21	178	1			104
12	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	1492	2	851	9	N	774	919	1			94
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	1407	2	796	9	N	724	551	1			267
03	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	1377	2	891	9	N	810	921	1			156
04	2280	N	1963	-0-	-317	-0-	1174	2	789	9	N	717	727	1			146
05	2449	N	1547	-0-	-902	-0-	831	2	716	9	N	651	536	1			261
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1246	2	961	9	N	874	895	1			240
07	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1139	2	799	9	N	726	717	1			249
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1032	2	792	9	N	720	743	1			226
09	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	1163	2	914	9	N	831	743	1			314
10	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1001	2	410	9	N	373	366	1			321
11	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	840	2	497	9	N	452	556	1			217
12	2139	N	1426	-0-	-713	-0-	751	2	675	9	N	614	557	1			274

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,266

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-34	-0-	1313	2	172	9	N	156	183	1			110
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1365	2	227	9	N	206	185	1			131
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1306	2	145	9	N	132					263
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1468	2	154	9	N	140	177	1			226
05	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	1005	2	166	9	N	151	178	1			199
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1381	2	152	9	N	138	183	1			154
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1548	2	175	9	N	159					313
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1537	2	112	9	N	102	169	1			246
09	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	1071	2	131	9	N	119	177	1			188
10	1736	N	1045	-0-	-691	-0-	926	2	119	9	N	108	172	1			124
11	1590	N	1105	-0-	-485	-0-	978	2	127	9	N	115					239
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	931	2	127	9	N	115	181	1			173

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	1834	2	930	9	N	845	732	1			315
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1537	2	614	9	N	558	550	1			323
03	1953	X	1879	-0-	-74	-0-	1067	2	812	9	N	738	718	1			343
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1079	2	850	9	N	773	725	1			391
05	1953	X	1283	-0-	-670	-0-	943	2	340	9	N	309	359	1			341
06	1830	N	1280	-0-	-550	-0-	820	2	460	9	N	418	531	1			228
07	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	739	2	535	9	N	486	352	1			362
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	611	2	528	9	N	480	712	1			130
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	667	2	612	9	N	556	538	1			148
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	604	2	612	9	N	556	548	1			156
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	618	2	663	9	N	603	525	1			234
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	975	2	718	9	N	653	708	1			179

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1494	-0-	-1203	-0-	1293	2	201	9	N	183	181	1			176
02	2436	X	1175	-0-	-1261	-0-	986	2	189	9	N	172	185	1			163
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2072	2	245	9	N	223	177	1			209
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2229	2	229	9	N	208	178	1			239
05	3100	N	3194	-0-	94	94	2987	2	207	9	N	188	177	1			250
06	2894	N	2800	-0-	-94	-0-	2618	2	182	9	N	165	184	1			231
07	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2312	2	216	9	N	196	176	1			251
08	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	668	2	237	9	N	215	185	1			281
09	2610	X	2128	-0-	-482	-0-	1948	2	180	9	N	164	182	1			263
10	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	2227	2	233	9	N	212	185	1			290
11	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	1874	2	190	9	N	173	182	1			281
12	2542	X	1480	-0-	-1062	-0-	1281	2	199	9	N	181	181	1			281

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 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	1612	X	774	-0-	-838	-0-	644	2	130	9	N	118	187	1			179
02	1456	X	545	-0-	-911	-0-	404	2	141	9	N	128	184	1			123
03	1271	N	656	-0-	-615	-0-	450	2	206	9	N	187	178	1			132
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	591	2	207	9	N	188	184	1			136
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	442	2	242	9	N	220	182	1			174
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	464	2	218	9	N	198	166	1			206
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	611	2	210	9	N	191	186	1			211
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	580	2	227	9	N	206	173	1			244
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	489	2	199	9	N	181	192	1			233
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	602	2	175	9	N	159	176	1			216
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	524	2	180	9	N	164	171	1			209
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	411	2	182	9	N	165	180	1			194

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

01	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2504	2	319	9	N	290	357	1			146
02	2660	X	2272	-0-	-388	-0-	2005	2	267	9	N	243	189	1			200
03	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	1628	2	253	9	N	230	184	1			246
04	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	1935	2	219	9	N	199	185	1			260
05	2821	X	1814	-0-	-1007	-0-	1614	2	200	9	N	182	176	1			266
06	2730	X	1329	-0-	-1401	-0-	1152	2	177	9	N	161	176	1			251
07	2511	X	1271	-0-	-1240	-0-	1051	2	220	9	N	200	182	1			269
08	2232	X	1293	-0-	-939	-0-	1094	2	199	9	N	181	184	1			266
09	2160	X	1112	-0-	-1048	-0-	976	2	136	9	N	124	185	1			205
10	1829	X	1139	-0-	-690	-0-	949	2	190	9	N	173	192	1			186
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1104	2	265	9	N	241	189	1			238
12	1302	X	865	-0-	-437	-0-	664	2	201	9	N	183	180	1			241

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

01	7843	X	6780	-0-	-1063	-0-	5481	2	1299	9	N	1181	1106	1			343
02	7084	X	4741	-0-	-2343	-0-	4012	2	729	9	N	663	742	1			264
03	6262	X	4884	-0-	-1378	-0-	3906	2	978	9	N	889	747	1			406
04	6570	X	5035	-0-	-1535	-0-	4149	2	886	9	N	805	722	1			489
05	6789	X	4949	-0-	-1840	-0-	4096	2	853	9	N	775	915	1			349
06	6570	X	3994	-0-	-2576	-0-	3242	2	752	9	N	684	783	1			250
07	5239	X	2709	-0-	-2530	-0-	2093	2	616	9	N	560	542	1			268
08	5208	X	3306	-0-	-1902	-0-	2408	2	898	9	N	816	906	1			178
09	5040	X	2336	-0-	-2704	-0-	1727	2	609	9	N	554	359	1			373
10	4960	X	2241	-0-	-2719	-0-	1556	2	685	9	N	623	729	1			267
11	3990	X	1992	-0-	-1998	-0-	1265	2	727	9	N	661	526	1			402
12	3317	X	1443	-0-	-1874	-0-	915	2	528	9	N	480	725	1			157

TOTAL GAS PROD: 44,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,691

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-869	-0-	1178	2	61	9	N	55	187	1			137
02	1792 N	1119	-0-	-673	-0-	988	2	131	9	N	119					256
03	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	957	2	125	9	N	114	182	1			188
04	1200 N	880	-0-	-320	-0-	759	2	121	9	N	110	179	1			119
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1474	2	189	9	N	172					291
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2239	2	102	9	N	93	186	1			198
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2167	2	69	9	N	63					261
08	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1495	2	87	9	N	79	179	1			161
09	2220 N	923	-0-	-1297	-0-	876	2	47	9	N	43					204
10	2232 N	744	-0-	-1488	-0-	674	2	70	9	N	64					268
11	1530 N	733	-0-	-797	-0-	658	2	75	9	N	68	176	1			160
12	961 N	664	-0-	-297	-0-	595	2	69	9	N	63					223

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	790	2	112	9	N	102					246
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	375	2	124	9	N	113	186	1			173
03	744 N	529	-0-	-215	-0-	427	2	102	9	N	93	169	1			97
04	750 N	377	-0-	-373	-0-	298	2	79	9	N	72					169
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	386	2	117	9	N	106	175	1			100
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	307	2	59	9	N	54					154
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	181	2	46	9	N	42					196
08	496 N	222	-0-	-274	-0-	160	2	62	9	N	56	175	1			77
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	132	2	70	9	N	64					141
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	182	2	64	9	N	58					199
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	252	2	102	9	N	93	168	1			124
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75					199

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

01	1736 N	1141	-0-	-595	-0-	1116	2	25	9	N	23					75
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	643	2	18	9	N	16					91
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11					102
04	1110 N	603	-0-	-507	-0-	588	2	15	9	N	14					116
05	744 N	607	-0-	-137	-0-	584	2	23	9	N	21					137
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					152
07	620 N	441	-0-	-179	-0-	433	2	8	9	N	7					159
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	517	2	17	9	N	15					174
09	780 N	523	-0-	-257	-0-	514	2	9	9	N	8					182
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	338	2	19	9	N	17					199
11	510 N	279	-0-	-231	-0-	269	2	10	9	N	9					208
12	527 N	175	-0-	-352	-0-	164	2	11	9	N	10					218

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-394	-0-	603	2	119	9	N	108	186	1			171
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	405	2	138	9	N	125					296
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	192	2	116	9	N	105	175	1			226
04	690	N	324	-0-	-366	-0-	223	2	101	9	N	92	177	1			141
05	589	N	278	-0-	-311	-0-	146	2	132	9	N	120					261
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	99	2	106	9	N	96	184	1			173
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	99	2	111	9	N	101					274
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	93	2	117	9	N	106	176	1			204
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	2	106	9	N	96	178	1			122
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	138	2	100	9	N	91					213
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	147	2	97	9	N	88	191	1			110
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	202	2	120	9	N	109					219

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3435	2	332	9	N	302	188	1			211
02	3220	X	2263	-0-	-957	-0-	2059	2	204	9	N	185	187	1			209
03	2945	X	2059	-0-	-886	-0-	1852	2	207	9	N	188	176	1			221
04	3660	X	1627	-0-	-2033	-0-	1459	2	168	9	N	153	181	1			193
05	3782	X	1670	-0-	-2112	-0-	1516	2	154	9	N	140	176	1			157
06	3660	X	1802	-0-	-1858	-0-	1591	2	211	9	N	192	178	1			171
07	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1604	2	188	9	N	171	179	1			163
08	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1321	2	184	9	N	167	179	1			151
09	1800	X	1625	-0-	-175	-0-	1463	2	162	9	N	147	185	1			113
10	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	1537	2	133	9	N	121					234
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2526	2	164	9	N	149	182	1			201
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2521	2	147	9	N	134	180	1			155

TOTAL GAS PROD: 25,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

01	899	X	828	-0-	-71	-0-	579	2	249	9	N	226	187	1			203
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	518	2	264	9	N	240	187	1			256
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	477	2	221	9	N	201	180	1			277
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	573	2	248	9	N	225	361	1			141
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	570	2	182	9	N	165	180	1			126
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	529	2	195	9	N	177	182	1			121
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	492	2	193	9	N	175	175	1			121
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	568	2	212	9	N	193	190	1			124
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	2	229	9	N	208	181	1			151
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	585	2	264	9	N	240	179	1			212
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	524	2	241	9	N	219	362	1			69
12	930	N	627	-0-	-303	-0-	330	2	297	9	N	270	188	1			151

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	706	-0-	-0-	-0-	500	2	206	9	N	187	187	1			8
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	340	2	305	9	N	277	185	1			100
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	416	2	226	9	N	205	187	1			118
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					120
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	743	2	292	9	N	265	185	1			200
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	715	2	156	9	N	142	184	1			158
07	1085	N	581	-0-	-504	-0-	478	2	103	9	N	94	174	1			78
08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	710	2	129	9	N	117					195
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	971	2	138	9	N	125	176	1			144
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	831	2	128	9	N	116	175	1			85
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	684	2	122	9	N	111					196
12	1147	N	794	-0-	-353	-0-	667	2	127	9	N	115	170	1			141

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2757	2	371	9	N	337	368	1			171
02	2548	X	2052	-0-	-496	-0-	1828	2	224	9	N	204	188	1			187
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1808	2	274	9	N	249	179	1			257
04	2730	X	2104	-0-	-626	-0-	1662	2	442	9	N	402	355	1			304
05	2821	X	1682	-0-	-1139	-0-	1478	2	204	9	N	185	183	1			306
06	2730	X	1587	-0-	-1143	-0-	1586	2	1	9	N	1	178	1			129
07	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	1886	2	233	9	N	212					341
08	2170	X	545	-0-	-1625	-0-	343	2	202	9	N	184	359	1			166
09	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1657	2	246	9	N	224	189	1			201
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1666	2	298	9	N	271	184	1			288
11	3000	N	3397	-0-	397	397	3145	2	252	9	N	229	355	1			162
*12	2893	N	2496	-0-	-397	-0-	2259	2	237	9	N	215	176	1			201

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	29	2	118	9	N	107	170	1			104
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	191	2	132	9	N	120					224
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	984	2	262	9	N	238	350	1			112
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1093	2	200	9	N	182	180	1			114
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	906	2	213	9	N	194	178	1			130
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	567	2	146	9	N	133	176	1			87
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1812	2	172	9	N	156					243
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1892	2	125	9	N	114	170	1			187
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1954	2	117	9	N	106	184	1			109
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1497	2	140	9	N	127					236
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43	192	1			87
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1053	2	200	9	N	182	178	1			91

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-774	-0-	1499	2	207	9	N	188	187	1			20
02	2072	X	961	-0-	-1111	-0-	762	2	199	9	N	181	180	1			21
03	2201	X	1455	-0-	-746	-0-	1046	2	409	9	N	372	373	1			20
04	1650	X	1309	-0-	-341	-0-	1110	2	199	9	N	181	180	1			21
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1940	2	405	9	N	368	365	1			24
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2681	2	194	9	N	176	176	1			24
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2824	2	397	9	N	361	362	1			23
08	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	1958	2	385	9	N	350	185	1			188
09	2880	X	1274	-0-	-1606	-0-	1022	2	252	9	N	229	191	1			226
10	3224	X	923	-0-	-2301	-0-	752	2	171	9	N	155	181	1			200
11	3120	X	889	-0-	-2231	-0-	689	2	200	9	N	182	180	1			202
12	3224	X	712	-0-	-2512	-0-	578	2	134	9	N	122	179	1			145

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	184	1			453
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	736	1			310
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	358	1			214
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	369	1			265
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	359	1			280
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	366	1			297
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	360	1			294
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	537	1			133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	184	1			288
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	366	1			241
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	177	1			394
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	362	1			304

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	4402	X	2776	-0-	-1626	-0-	2571	2	205	9	N	186	185	1			21
02	3976	X	1694	-0-	-2282	-0-	1694	2			N	-0-					21
03	3503	X	2238	-0-	-1265	-0-	2238	2			N	-0-					21
04	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2311	2	195	9	N	177	178	1			20
05	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-					20
06	2700	X	2341	-0-	-359	-0-	2341	2			N	-0-					20
07	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2157	2	249	9	N	226	181	1			65
08	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2243	2	76	9	N	69					134
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	2046	2	78	9	N	71					205
10	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	875	2	39	9	N	35					240
11	2340	X	1062	-0-	-1278	-0-	839	2	223	9	N	203	178	1			265
12	2418	X	1569	-0-	-849	-0-	1552	2	17	9	N	15					280

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-1098	-0-	1499	2	131	9	N	119	194	1			200
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	1828	2	120	9	N	109	186	1			123
03	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	1434	2	41	9	N	37					160
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1468	2	156	9	N	142	191	1			111
05	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	1304	2	98	9	N	89					200
06	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1117	2	10	9	N	9	189	1			20
07	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1171	2	281	9	N	255	180	1			95
08	1395	N	808	-0-	-587	-0-	655	2	153	9	N	139					234
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	886	2	109	9	N	99	181	1			152
10	1457	N	732	-0-	-725	-0-	674	2	58	9	N	53					205
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	599	2	61	9	N	55	185	1			75
12	1023	N	313	-0-	-710	-0-	274	2	39	9	N	35					110

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1060	2	411	9	N	374	373	1			14
02	1288	X	791	-0-	-497	-0-	791	2			N	-0-					14
03	1178	N	902	-0-	-276	-0-	695	2	207	9	N	188	189	1			13
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1271	2	206	9	N	187	182	1			18
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	625	2	202	9	N	184	184	1			18
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	908	2	202	9	N	184	184	1			18
07	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	832	2	201	9	N	183	182	1			19
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	850	2	391	9	N	355	179	1			195
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	678	2	151	9	N	137	177	1			155
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	634	2	22	9	N	20					175
11	1200	N	283	-0-	-917	-0-	283	2			N	-0-					175
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	736	2	242	9	N	220	180	1			215

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1901	-0-	-703	-0-	997	2	904	9	N	822	742	1			242
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3367	2	732	9	N	665	744	1			163
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3707	2	1004	9	N	913	901	1			175
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	5190	2	1348	9	N	1225	1094	1			306
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	8775	2	981	9	N	892	907	1			291
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	7403	2	997	9	N	906	884	1			313
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7125	2	953	9	N	866	869	1			310
08	9765	X	5946	-0-	-3819	-0-	4966	2	980	9	N	891	919	1			282
09	9450	X	5661	-0-	-3789	-0-	4768	2	893	9	N	812	914	1			180
10	9765	X	3838	-0-	-5927	-0-	3192	2	646	9	N	587	566	1			201
11	8400	X	3365	-0-	-5035	-0-	2720	2	645	9	N	586	535	1			252
12	8091	X	3244	-0-	-4847	-0-	2580	2	664	9	N	604	730	1			126

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,769

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	9238 X	6453	-0-	-2785	-0-	5292	2	1161	9	N	1055	1109	1			37
02	8344 X	5993	-0-	-2351	-0-	5132	2	861	9	N	783	733	1			87
03	9238 X	6936	-0-	-2302	-0-	5962	2	974	9	N	885	900	1			72
04	7650 X	5701	-0-	-1949	-0-	4677	2	1024	9	N	931	901	1			102
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6138	2	748	9	N	680	710	1			72
06	6720 X	6634	-0-	-86	-0-	5827	2	807	9	N	734	734	1			72
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6350	2	781	9	N	710	710	1			72
08	6944 X	6123	-0-	-821	-0-	5269	2	854	9	N	776	717	1			131
09	6660 X	5226	-0-	-1434	-0-	4588	2	638	9	N	580	539	1			172
10	7130 X	4376	-0-	-2754	-0-	3762	2	614	9	N	558	563	1			167
11	6900 X	3648	-0-	-3252	-0-	3002	2	646	9	N	587	540	1			214
12	7130 X	1957	-0-	-5173	-0-	1555	2	402	9	N	365	365	1			214

TOTAL GAS PROD: 67,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,644

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	4433 X	3643	-0-	-790	-0-	3289	2	354	9	N	322	363	1			219
02	4284 X	2739	-0-	-1545	-0-	2546	2	193	9	N	175	188	1			206
03	4743 X	3230	-0-	-1513	-0-	2903	2	327	9	N	297	361	1			142
04	4590 X	3229	-0-	-1361	-0-	2954	2	275	9	N	250	194	1			198
05	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	3246	2	277	9	N	252	357	1			93
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3551	2	243	9	N	221	173	1			141
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3709	2	194	9	N	176	177	1			140
08	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	3079	2	263	9	N	239	190	1			189
09	3780 X	3236	-0-	-544	-0-	3014	2	222	9	N	202	188	1			203
10	3906 X	2518	-0-	-1388	-0-	2305	2	213	9	N	194	177	1			220
11	3780 X	2389	-0-	-1391	-0-	2146	2	243	9	N	221	174	1			267
12	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	2921	2	189	9	N	172	180	1			259

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	5797 X	3687	-0-	-2110	-0-	3030	2	657	9	N	597	551	1			292
02	5236 X	3381	-0-	-1855	-0-	2799	2	582	9	N	529	556	1			265
03	5115 X	3802	-0-	-1313	-0-	3167	2	635	9	N	577	727	1			115
04	4290 X	2938	-0-	-1352	-0-	2387	2	551	9	N	501	364	1			252
05	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	2879	2	639	9	N	581	721	1			112
06	3690 X	3372	-0-	-318	-0-	2810	2	562	9	N	511	348	1			275
07	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3116	2	564	9	N	513	521	1			267
08	3813 X	3454	-0-	-359	-0-	2911	2	543	9	N	494	556	1			205
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3166	2	512	9	N	465	530	1			140
10	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	1977	2	428	9	N	389	188	1			341
11	3570 X	2463	-0-	-1107	-0-	2042	2	421	9	N	383	357	1			367
12	3813 X	2696	-0-	-1117	-0-	2216	2	480	9	N	436	182	1			621

TOTAL GAS PROD: 39,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,976

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-375	-0-	641	2	286	9	N	260	189	1			254
02	1176	X	740	-0-	-436	-0-	472	2	268	9	N	244	375	1			123
03	1240	N	933	-0-	-307	-0-	624	2	309	9	N	281	178	1			226
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	572	2	239	9	N	217	189	1			254
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	395	2	305	9	N	277	367	1			164
06	900	N	422	-0-	-478	-0-	182	2	240	9	N	218	177	1			205
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	484	2	188	9	N	171	185	1			191
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	497	2	162	9	N	147	183	1			155
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	222	2	160	9	N	145	190	1			110
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	304	2	141	9	N	128					238
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	536	2	172	9	N	156	167	1			227
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	288	2	189	9	N	172	179	1			220

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	2294	X	1734	-0-	-560	-0-	1128	2	606	9	N	551	551	1			39
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	1555	2	408	9	N	371	371	1			39
03	1860	X	1543	-0-	-317	-0-	1151	2	392	9	N	356	357	1			38
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1425	2	631	9	N	574	541	1			71
05	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	616	2	365	9	N	332	364	1			39
06	2100	X	1074	-0-	-1026	-0-	658	2	416	9	N	378	355	1			62
07	2170	X	575	-0-	-1595	-0-	397	2	178	9	N	162	176	1			48
08	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	473	2	567	9	N	515	357	1			206
09	2070	X	444	-0-	-1626	-0-	196	2	248	9	N	225	176	1			255
10	1116	X	909	-0-	-207	-0-	581	2	328	9	N	298	358	1			195
11	1080	X	268	-0-	-812	-0-	235	2	33	9	N	30	176	1			49
*12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	978	2	395	9	N	359	359	1			49

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	8401	X	1897	-0-	-6504	-0-	1247	2	650	9	N	591	553	1			206
02	7588	X	1978	-0-	-5610	-0-	1377	2	601	9	N	546	549	1			203
03	6634	X	2851	-0-	-3783	-0-	2246	2	605	9	N	550	368	1			385
04	6420	X	2357	-0-	-4063	-0-	1757	2	600	9	N	545	556	1			374
05	6634	X	1493	-0-	-5141	-0-	981	2	512	9	N	465	526	1			313
06	2760	X	953	-0-	-1807	-0-	441	2	512	9	N	465	546	1			232
07	2852	X	682	-0-	-2170	-0-	210	2	472	9	N	429	364	1			297
08	2852	X	612	-0-	-2240	-0-	137	2	475	9	N	432	371	1			358
09	2370	X	776	-0-	-1594	-0-	346	2	430	9	N	391	377	1			372
10	1488	X	993	-0-	-495	-0-	657	2	336	9	N	305	374	1			303
11	960	X	629	-0-	-331	-0-	251	2	378	9	N	344	373	1			274
*12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	727	2	349	9	N	317	371	1			220

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	467	467	327	1	140	9	N	127					127
04	SWR 10	26	-0-	26	493	26	1			N	-0-					127
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					127
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					127
07	SWR 10	117	-0-	117	610	117	1			N	-0-					127
08	SWR 10	39	-0-	39	649	39	1			N	-0-					127
09	SWR 10	440	-0-	440	1089	440	1			N	-0-					127
10	SWR 10	14	-0-	14	1103	13	1	1	9	N	1					128
*11	SWR 10	712	-0-	712	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1815					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
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.	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 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	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	393	-0-	-139	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-			-0-
*12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			76
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			76
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			76
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			76
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			76
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			76
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	48	1	28
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			28
09	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			28
10	DLQ G-10	28	-0-	28	81	28	2		Y	-0-			28
11	DLQ G-10	92	-0-	92	173	92	2		Y	-0-			28
*12	232 N	59	-0-	-173	-0-	59	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 595 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					28
03	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			Y	-0-					28
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					28
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					28
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					28
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		119	-0-	119	342	119	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		193	-0-	193	535	193	2			Y	-0-					28
*12	819	N	284	-0-	-535	-0-	284	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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	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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	278	2	36	9	Y	33					137
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26	9	Y	24					161
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	154	1			37
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	203	2	28	9	Y	25					62
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	95	2	24	9	Y	22					84
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	98	2	23	9	Y	21					105
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	100	2	11	9	Y	10	83	1			32
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	101	2	8	9	Y	7					39
09	DLQ G-10		192	-0-	192	192	171	2	21	9	Y	19					58
10	DLQ G-10		229	-0-	229	421	206	2	23	9	Y	21					79
11	DLQ G-10		248	-0-	248	669	222	2	26	9	Y	24					103
*12	914	N	245	-0-	-669	-0-	220	2	25	9	Y	23					126

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		142	-0-	142	171	142	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		55	-0-	55	226	55	2			Y	-0-					-0-
06	280	X	54	-0-	-226	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	10	2			N	-0-					95
03	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					95
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					95
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					101
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5					106
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 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	496	N	147	-0-	-349	-0-	136	2	11	9	N	10					130
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	204	2	107	9	N	97	182	1			45
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	188	2	350	9	N	318	181	1			182
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	2	311	9	N	283	373	1			92
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	159	2	245	9	N	223					315
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	173	2	142	9	N	129	192	1			252
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	274	2	151	9	N	137	189	1			200
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					201
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	1	2	6	9	N	5					206
10	434	N	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	9	N	5					211
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 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	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		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		244	-0-	244	398	244	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 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	310	N	139	-0-	-171	-0-	110	1	29	9	N	26	173	1			72
02	168	N	31	-0-	-137	-0-	22	1	9	9	N	8					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	44	1	6	9	N	5					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					87
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	9	N	3					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	193	3	N	12	2	1			339
							13	9									
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	9	1	220	3	N	12	2	1			349
							13	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	3	194	1			158
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	88	2	1			244
							97	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	26	181	1			89
							29	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	2	2	1			89
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	3	1	1			91
							3	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	N	16	2	1			105
							18	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	N	21	1	1			125
							23	9									
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	2	1	52	3	N	7					132
							8	9									
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	73	3	1			202
							80	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 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- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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- 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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 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	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	101	2	2	9	N	2					213
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					213
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					213
05	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					213
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					213
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					213
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					213
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348 R	952	-0-	-1396	B	-0-	849	2	103	9	N	94				249
02	0	1146	-0-	1146	B	1146	1002	2	144	9	N	131	184	1		196
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1146																
03	2243 N	1097	-0-	-1146	B	-0-	932	2	165	9	N	150	187	1		159
04	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	164	9	N	149	172	1		136
05	1271 #	942	-0-	-329	B	-329	811	2	131	9	N	119				255
06	1230 #	947	-0-	-283	B	-612	786	2	161	9	N	146	174	1		227
07	1271 N	734	-0-	-537	B	-612	582	2	152	9	N	138	181	1		184
08	0 N	601	-0-	601	B	-11	450	2	151	9	N	137	186	1		135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11																
09	0 N	547	-0-	547	B	536	392	2	155	9	N	141	183	1		93
10	1094 N	558	-0-	-536	B	-0-	392	2	166	9	N	151				244
11	0 N	532	-0-	532	B	532	372	2	160	9	N	145	178	1		211
12	0 N	261	-0-	261	B	793	197	2	64	9	N	58	179	1		90

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	485	2	41	9	N	37				146
02	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	794	2	53	9	N	48				194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	453	2	42	9	N	38				232
04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	410	2	40	9	N	36	180	1		88
05	372 N	141	-0-	-231	B	-0-	98	2	43	9	N	39				127
06	360 N	59	-0-	-301	B	-0-	51	2	8	9	N	7				134
07	372 N	68	-0-	-304	B	-0-	68	2			N	-0-				134
08	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	58	9	N	53				187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	55	2	17	9	N	15				202
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	45	2	22	9	N	20				222
11	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	824	2	53	9	N	48	167	1		103
*12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	123	2	4	9	N	4				107

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	5822	-0-	212	B	58698	3203	2	2619	9	N	2381	2369	1		303
02	0	5568	-0-	5568	B	64266	3002	2	2566	9	N	2333	2385	1		251
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 64266																
03	5089	7455	-0-	2366	B	66632	4969	2	2486	9	N	2260	2141	1		370
04	0	6721	-0-	6721	B	73353	4212	2	2509	9	N	2281	2163	1		488
05	37306	4272	-0-	-33034	B	40319	2467	2	1805	9	N	1641	1781	1		348
06	45459 R	5140	-0-	-40319	B	-0-	2862	2	2278	9	N	2071	2133	1		286
07	4922	5014	-0-	92	B	92	2713	2	2301	9	N	2092	1927	1		451
08	0	2573	-0-	2573	B	2665	282	2	2291	9	N	2083	2142	1		392
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2665																
09	0	4426	-0-	4426	B	7091	2389	2	2037	9	N	1852	1993	1		251
10	4305	4600	-0-	295	B	7386	2459	2	2141	9	N	1946	1822	1		375
11	0	3959	-0-	3959	B	11345	1921	2	2038	9	N	1853	1786	1		442
12	0	2976	-0-	2976	B	14321	1328	2	1648	9	N	1498	1625	1		315

TOTAL GAS PROD: 58,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,291

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281346 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27436 08/02/2018

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 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	17884	4009	-0-	-13875 B	985	2419	2	1590	9	N	1445	1286	1			375
02	0	3711	-0-	3711 B	4696	2391	2	1320	9	N	1200	1301	1			274
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4696																
03	4161	3896	-0-	-265 B	4431	2187	2	1709	9	N	1554	1451	1			377
04	0	3833	-0-	3833 B	8264	2363	2	1470	9	N	1336	1255	1			458
05	6517	4212	-0-	-2305 B	5959	2728	2	1484	9	N	1349	1417	1			390
06	9112	4060	-0-	-5052 B	907	2451	2	1609	9	N	1463	1612	1			241
07	2029	4198	-0-	2169 B	3076	2288	2	1910	9	N	1736	1427	1			550
08	0 N	3393	-0-	3393 B	6469	2487	2	906	9	N	824	1066	1			308
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6469																
09	0 N	3766	-0-	3766 B	10235	2545	2	1221	9	N	1110	1111	1			307
10	6784	2878	-0-	-3906 B	6329	1852	2	1026	9	N	933	915	1			325
11	0	1954	-0-	1954 B	8283	1230	2	724	9	N	658	719	1			264
12	0	2473	-0-	2473 B	10756	1377	2	1096	9	N	996	1094	1			166

TOTAL GAS PROD: 42,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,604

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282781 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282802 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MCR WELL #: 2 RRCID -> 282815 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 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	533 N	1109	-0-	576	B	9446	899	2	210	9	N	191	182	1		286
02	0	931	-0-	931	B	10377	755	2	176	9	N	160	186	1		260
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10377																
03	3100 N	504	-0-	-2596	B	7781	383	2	121	9	N	110	179	1		191
04	3000 N	1110	-0-	-1890	B	5891	1051	2	59	9	N	54				245
05	3797	727	-0-	-3070	B	2821	662	2	65	9	N	59	174	1		130
06	3225 R	404	-0-	-2821	B	-0-	357	2	47	9	N	43				173
07	964	-0-	-0-	-964	B	-964					N	30				203
08	0	86	-0-	86	B	-878	42	2	44	9	N	40				243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -878																
09	0	38	-0-	38	B	-840	5	2	33	9	N	30				273
10	0 N	103	-0-	103	B	-737	62	2	41	9	N	37	179	1		131
11	0 N	266	-0-	266	B	-471	214	2	52	9	N	47				178
12	0 N	282	-0-	282	B	-189	249	2	33	9	N	30				208

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC 255141
SEALY WELL #: 2H RRCID -> 285106 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7231	-0-	7231 B	7231	7231	3			N	-0-					-0-
06	0		52789	-0-	52789 B	60020	52112	3	677	9	N	615	368	1	80	8	167
07	0		58205	-0-	58205 B	118225	57987	3	218	9	N	198	180	1	36	8	149
08	0	W	34951	-0-	34951 B	153176	34575	3	376	9	N	342	371	1	43	8	77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 153176																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	153176					N	314	189	1			202
10	0	W	27998	-0-	27998 B	181174	1275	1	26338	3	N	350	382	1	63	8	107
							385	9									
11	0	W	23255	-0-	23255 B	204429	1242	1	21754	3	N	235	189	1			153
							259	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	204429					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 204,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		467	-0-	467 B	467	327	1	140	9	N	127					127
04	SWR 10		26	-0-	26 B	493	26	1			N	-0-					127
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	493					N	-0-					127
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	493					N	-0-					127
07	SWR 10		117	-0-	117 B	610	117	1			N	-0-					127
08	SWR 10		39	-0-	39 B	649	39	1			N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 649																	
*09	SWR 10		440	-0-	440 B	1089	440	1			N	-0-					127
*10	SWR 10		14	-0-	14 B	1103	13	1	1	9	N	1					128
*11	SWR 10		712	-0-	712 B	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	1815					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-			N	-0-			147
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			147
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			147
05	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360 2		N	-0-			147
06	390 N	300	-0-	-90 B	-0-	300 2		N	-0-			147
07	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 2		N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	195 2	39 9	N	35	64 1		118
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 2		N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	10			128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 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 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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 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 -> 259665 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, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	1946	1946	1570	2	376	9	N	342	357	1			295
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1946					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 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	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-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 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	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 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	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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
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) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 271499 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 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	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-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 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	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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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	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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 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	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 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	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-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 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	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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 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	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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 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
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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 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	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-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 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
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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 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
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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	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-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 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	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-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 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	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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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	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-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 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	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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 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	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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 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 -> 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 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-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 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
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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 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	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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 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
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 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
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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 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	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-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 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	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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 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	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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 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	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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 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	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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

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

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

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

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	467	-0-	467	467	327	1	140	9	N	127					127
04	SWR 10	26	-0-	26	493	26	1			N	-0-					127
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					127
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	493					N	-0-					127
07	SWR 10	117	-0-	117	610	117	1			N	-0-					127
08	SWR 10	39	-0-	39	649	39	1			N	-0-					127
09	SWR 10	440	-0-	440	1089	440	1			N	-0-					127
10	SWR 10	14	-0-	14	1103	13	1	1	9	N	1					128
*11	SWR 10	712	-0-	712	1815	394	1	318	9	N	289	177	1			240
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1815					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 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	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-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 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	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 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	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 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 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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 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	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-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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 CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

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

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	413	-0-	413	413	267	2	146	9	N	133	133

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 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	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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

01	6169 X	5662	-0-	-507	-0-	5550	2	112	9	N	102	184	1			159
02	5572 X	5070	-0-	-502	-0-	4973	2	97	9	N	88					247
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6306	2	112	9	N	102	192	1			157
04	5820 X	6201	-0-	381	-0-	6106	2	95	9	N	86	192	1			51
05	6014 X	5830	-0-	-184	-0-	5739	2	91	9	N	83					134
06	6210 X	5818	-0-	-392	-0-	5734	2	84	9	N	76					210
07	6417 X	4536	-0-	-1881	-0-	4480	2	56	9	N	51	181	1			80
08	6417 X	6387	-0-	-30	-0-	6293	2	94	9	N	85					165
09	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6289	2	79	9	N	72	181	1			56
10	6014 X	4775	-0-	-1239	-0-	4701	2	74	9	N	67					123
11	6180 X	5522	-0-	-658	-0-	5415	2	107	9	N	97					220
12	6572 X	5399	-0-	-1173	-0-	5310	2	89	9	N	81	186	1			115

TOTAL GAS PROD: 67,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
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, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 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	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, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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 11626 PERF.11136 - 11202

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, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

01	2418 X	1425	-0-	-993	-0-	1399	2	26	9	N	24					164
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1065	2	37	9	N	34	156	1			42
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	N	5					47
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					47
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1323	2	51	9	N	46					93
06	1380 X	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			N	-0-					93
07	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					93
08	1364 X	455	-0-	-909	-0-	455	2			N	-0-					93
09	1320 X	503	-0-	-817	-0-	426	2	77	9	N	70					163
10	1364 X	617	-0-	-747	-0-	573	2	44	9	N	40					203
11	1200 X	341	-0-	-859	-0-	327	2	14	9	N	13	181	1			35
12	1116 X	415	-0-	-701	-0-	401	2	14	9	N	13					48

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
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-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 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-

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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
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-

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-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 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	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,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 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	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	207	1	1369	2	N	35					210
						39	9									
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	193	1	1182	2	N	8					218
						9	9									
03	1891 N	1050	-0-	-841	-0-	122	1	898	2	N	27					245
						30	9									
04	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	156	1	1190	2	N	20					265
						22	9									
05	1519 N	933	-0-	-586	-0-	105	1	809	2	N	17	180	1			102
						19	9									
06	1020 N	795	-0-	-225	-0-	92	1	689	2	N	13					115
						14	9									
07	1426 N	501	-0-	-925	-0-	68	1	433	2	N	-0-					115
08	930 N	636	-0-	-294	-0-	63	1	573	2	N	-0-					115
09	810 N	633	-0-	-177	-0-	65	1	559	2	N	8					123
						9	9									
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	118	1	978	2	N	24					147
						26	9									
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	104	1	909	2	N	16					163
						18	9									
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	140	1	1249	2	N	12					175
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2138	-0-	-962	-0-	315	1	1813	2	N	9					144
							10	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	403	1	2428	2	N	96					240
							106	9									
03	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	284	1	2690	2	N	60	181	1			119
							66	9									
04	3000	X	1263	-0-	-1737	-0-	154	1	1031	2	N	71					190
							78	9									
05	3100	X	810	-0-	-2290	-0-	93	1	707	2	N	9					199
							10	9									
06	3000	X	223	-0-	-2777	-0-	25	1	181	2	N	15					214
							17	9									
07	3100	X	285	-0-	-2815	-0-	37	1	248	2	N	-0-					214
08	3038	X	563	-0-	-2475	-0-	81	1	482	2	N	-0-	125	1			89
09	1260	X	283	-0-	-977	-0-	53	1	230	2	N	-0-					89
10	806	X	343	-0-	-463	-0-	43	1	275	2	N	23					112
							25	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	113	1	658	2	N	2					114
							2	9									
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	307	1	2298	2	N	60					174
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 15,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

01	2356	N	1342	-0-	-1014	-0-	213	1	1062	2	N	61					237
							67	9									
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	268	1	1433	2	N	27					264
							30	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	209	1	1670	2	N	42	180	1			126
							46	9									
04	1290	N	1817	-0-	527	-0-	230	1	1492	2	N	86					212
							95	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	201	1	1710	2	N	41	182	1			71
							45	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	261	1	2124	2	N	51					122
							56	9									
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	45					167
							50	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	248	1	1926	2	N	39	55	1			151
							43	9									
09	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	269	1	1835	2	N	61					212
							67	9									
10	2511	N	1769	-0-	-742	-0-	163	1	1564	2	N	38	181	1			69
							42	9									
11	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	258	1	1644	2	N	42					111
							46	9									
12	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	252	1	1659	2	N	65					176
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 23,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 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	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					87
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	1	1	3	2	N	-0-					87
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					87
04	30	N	190	-0-	160	-0-	22	1	168	2	N	-0-					87
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	N	13					100
							14	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	114	1	859	2	N	12					112
							13	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	230	1	1472	2	N	8					120
							9	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	228	1	2092	2	N	13					133
							14	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	221	1	1903	2	N	19					152
							21	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	237	1	1953	2	N	73					225
							80	9									
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	226	1	1986	2	N	-0-					225
*12	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	220	1	1969	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	193	1	1276	2	N	8					72
							9	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	222	1	1357	2	N	7					79
							8	9									
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	200	1	1473	2	N	8					87
							9	9									
04	1440	N	1653	-0-	213	-0-	192	1	1459	2	N	2					89
							2	9									
05	1705	N	1039	-0-	-666	-0-	115	1	891	2	N	30					119
							33	9									
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	175	1	1320	2	N	15					134
							17	9									
07	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	199	1	1269	2	N	5					139
							6	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	153	1	1403	2	N	21					160
							23	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	164	1	1409	2	N	5					165
							6	9									
10	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	148	1	1220	2	N	-0-					165
11	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	145	1	1273	2	N	-0-					165
12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	145	1	1294	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
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	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	917	1	6073	2	N	42					194
							46	9									
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	836	1	5111	2	N	13					207
							14	9									
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1100	1	8123	2	N	75	184	1			98
							83	9									
04	3000	X	8753	-0-	5753	-0-	1013	1	7711	2	N	26					124
							29	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	775	1	5987	2	N	16					140
							18	9									
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	871	1	6551	2	N	87					227
							96	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	663	1	4237	2	N	10					237
							11	9									
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	804	1	7362	2	N	15	192	1			60
							17	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	869	1	7471	2	N	47					107
							52	9									
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5979	2	64	9	N	58					165
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	756	1	6636	2	N	50					215
							55	9									
*12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	725	1	6486	2	N	59	170	1			104
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 87,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-	309	1	1373	2	N	26					138
							29	9									
02	3388	X	2936	-0-	-452	-0-	499	1	2326	2	N	101					239
							111	9									
03	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	378	1	2369	2	N	66	183	1			122
							73	9									
04	3300	X	2397	-0-	-903	-0-	384	1	1934	2	N	72					194
							79	9									
05	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	355	1	2279	2	N	46					240
							51	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	460	1	3104	2	N	58	185	1			113
							64	9									
07	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	375	1	2485	2	N	39					152
							43	9									
08	2821	X	583	-0-	-2238	-0-	461	1	122	9	N	111	176	1			87
09	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	478	1	2753	2	N	65					152
							72	9									
10	3751	X	3293	-0-	-458	-0-	372	1	2919	2	N	2					154
							2	9									
11	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	542	1	3072	2	N	3					157
							3	9									
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	459	1	2524	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	1		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 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 #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

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-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3094	3	36	9	N	33			180
02	6160 #	1074	-0-	-5086	-0-	929	3	145	9	N	132			312
03	6820	877	-0-	-5943	-0-	877	3			N	-0-			312
04	6600	1395	-0-	-5205	-0-	1353	3	42	9	N	38			350
05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-			350
06	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			350
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			350
08	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			350
09	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			350
10	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			350
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
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-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) //CONT.// 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 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	3529 R	3529	-0-	-0-	-0-	3357	3	172	9	N	156					270
02	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3269	3	118	9	N	107	195	1			182
03	3100 N	3253	-0-	153	153	3101	3	152	9	N	138	182	1			138
04	2951	2569	-0-	-382	-0-	2436	3	133	9	N	121					259
05	2418	1459	-0-	-959	-0-	1321	3	138	9	N	125	192	1			192
06	3208	2774	-0-	-434	-0-	2642	3	132	9	N	120	185	1			127
07	2418	1402	-0-	-1016	-0-	1181	3	221	9	N	201					328
08	2418	1358	-0-	-1060	-0-	1313	3	45	9	N	41					369
09	2340	1050	-0-	-1290	-0-	956	3	94	9	N	85					454
10	2418	1655	-0-	-763	-0-	1561	3	94	9	N	85					539
11	2340	1708	-0-	-632	-0-	1671	3	37	9	N	34	191	1			382
*12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2074	3	136	9	N	124	166	1			340

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	6076 X	934	-0-	-5142	-0-	758	3	176	9	N	160					270
02	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	3			N	-0-					270
03	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	18785	3			N	-0-					270
04	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	16538	3	19	9	N	17	175	1			112
05	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17402	3	87	9	N	79					191
06	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	15253	3	48	9	N	44					235
07	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	18355	3	65	9	N	59	172	1			122
08	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17689	3	44	9	N	40					162
09	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14341	3	30	9	N	27					189
10	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17049	3	46	9	N	42					231
11	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	14495	3	46	9	N	42	170	1			103
*12	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15193	3	57	9	N	52					155

TOTAL GAS PROD: 182,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	7664	-0-	7664	7664	7611	3	53	9	N	48					150
05	14B2 EXT	25813	-0-	25813	33477	25591	3	222	9	N	202	177	1			175
06	14B2 EXT	21071	-0-	21071	54548	20909	3	162	9	N	147					322
07	14B2 EXT	6567	-0-	6567	61115	6525	3	42	9	N	38					360
08	61115 X	-0-	-0-	-61115	-0-					N	-0-					360
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	361	1			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	21060 X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					106
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 61,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 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	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-

FRANKS (BANFIELD, LOWER) 32688 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	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-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					395
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	386	1			255
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	357	1			226
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	369	1			120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	167	1			212
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	349	1			163
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	105	1	157	9	N	143	194	1			112
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					116
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					123
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-					123
*12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

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

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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 (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

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

01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1154	1	139	9	Y	126	138	1			100
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3741	1	228	9	Y	207	101	1			206
03	3100 N	5675	-0-	2575	2575	5579	1	96	9	Y	87					293
04	3000 N	3279	-0-	279	2854	3112	1	167	9	Y	152	120	1			325
05	3641 X	787	-0-	-2854	-0-	719	1	68	9	Y	62	201	1			186
06	1320 X	548	-0-	-772	-0-	453	1	95	9	Y	86	71	1			201
07	1364 X	545	-0-	-819	-0-	476	1	69	9	Y	63	108	1			156
08	1364 X	804	-0-	-560	-0-	631	1	173	9	Y	157	31	1			282
09	1140 X	1005	-0-	-135	-0-	904	1	101	9	Y	92	284	1			90
10	775 X	452	-0-	-323	-0-	364	1	88	9	Y	80					170
11	780 X	203	-0-	-577	-0-	188	1	15	9	Y	14					184
12	1054 X	159	-0-	-895	-0-	108	1	51	9	Y	46					230

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

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 (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	625	-0-	-337	-0-	502	1	123	9	Y	112	82	1			112
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	943	1	101	9	Y	92	81	1			123
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	56	99	1			80
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1770	1	125	9	Y	114	41	1			153
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	365	1	134	9	Y	122	158	1			117
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	666	1	194	9	Y	176	90	1			203
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	585	1	162	9	Y	147	190	1			160
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1222	1	58	9	Y	53	39	1			174
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	476	1	198	9	Y	180	292	1			62
10	744	N	556	-0-	-188	-0-	481	1	75	9	Y	68					130
11	1230	N	451	-0-	-779	-0-	406	1	45	9	Y	41	69	1			102
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	770	1	69	9	Y	63					165

TOTAL GAS PROD: 9,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

*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-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

01	3534	X	2255	-0-	-1279	-0-	2185	1	70	9	Y	64	122	1			65
02	2156	X	664	-0-	-1492	-0-	534	1	130	9	Y	118	81	1			102
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	209	126	1			185
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	515	1	118	9	Y	107	228	1			64
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	856	1	109	9	Y	99	71	1			92
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	939	1	108	9	Y	98	90	1			100
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	951	1	124	9	Y	113	121	1			92
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	821	1	55	9	Y	50	45	1			97
09	1050	N	384	-0-	-666	-0-	292	1	92	9	Y	84	74	1			107
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	78	64	1			121
11	840	N	330	-0-	-510	-0-	222	1	108	9	Y	98	72	1			147
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	762	1	110	9	Y	100	149	1			98

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

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

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

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-

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
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8904 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	332	334 1	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	221	181 1	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244	179 1	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	282	354 1	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	262	190 1	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	361	261 1	240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	389	349 1	280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	231	356 1 30 8	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	236	192 1 2 8	167
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	167 1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27426 10/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,558

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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

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

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

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-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

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
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

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 #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

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 #: 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

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-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

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 #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 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	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

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 #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

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
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	-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-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 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-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

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 #: 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-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

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

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
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	3	31	1			17
							3	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	Y	9					26
							10	9									
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	22	1	120	3	Y	3					29
							3	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	25	1	150	3	Y	4					45
							4	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	233	3	Y	7					52
							8	9									
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	18	1	131	3	Y	3					55
							3	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	24	1	151	3	Y	2	2	1			55
							2	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	2	35	1			22
							2	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	8	1	74	3	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	1220	1	9822	3	Y	423	466	1			409
							465	9									
02	9367	X	8940	-0-	-427	-0-	569	1	7989	3	Y	347	579	1			177
							382	9									
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	1392	1	8729	3	Y	385	154	1			408
							424	9									
04	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	1470	1	7994	3	Y	371	447	1			332
							408	9									
05	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1152	1	8841	3	Y	385	422	1			295
							424	9									
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1354	1	8271	3	Y	255	268	1			282
							281	9									
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1531	1	8204	3	Y	358	294	1			346
							394	9									
08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1178	1	8399	3	Y	363	318	1			391
							399	9									
09	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1345	1	8122	3	Y	378	420	1			349
							416	9									
10	9796	X	9725	-0-	-71	-0-	1190	1	8171	3	Y	331	429	1			251
							364	9									
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	1030	1	8113	3	Y	332	390	1			193
							365	9									
12	9796	X	9721	-0-	-75	-0-	927	1	8332	3	Y	420	319	1			294
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 120,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	218	1	1751	3	Y	72	74	1			60
							79	9									
02	1848	X	1279	-0-	-569	-0-	81	1	1140	3	Y	53	90	1			23
							58	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	187	1	1171	3	Y	42	18	1			47
							46	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	225	1	1226	3	Y	42	51	1			38
							46	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	157	1	1206	3	Y	21	38	1			21
							23	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1215	3	Y	18	17	1			22
							20	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	263	1	1412	3	Y	26	19	1			29
							29	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	126	1	896	3	Y	12	14	1			27
							13	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	272	1	1645	3	Y	18	29	1			16
							20	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	193	1	1515	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
12	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	174	1	1566	3	Y	17	13	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	42	1			43
02	420	X	196	-0-	-224	-0-	192	3	4	9	Y	4					47
03	1550	N	512	-0-	-1038	-0-	498	3	14	9	Y	13					60
04	1260	N	395	-0-	-865	-0-	393	3	2	9	Y	2					62
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	140	3	2	9	Y	2	33	1			31
06	510	N	209	-0-	-301	-0-	207	3	2	9	Y	2					33
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	309	3	33	9	Y	30					63
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	271	3	32	9	Y	29					92
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7	56	1			43
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	247	3	18	9	Y	16					59
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	Y	18					77
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	315	3	13	9	Y	12					89

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	3694	X	936	-0-	-2758	-0-	103	1	830	3	Y	3					26
							3	9									
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	352	1	4939	3	Y	13	26	1			13
							14	9									
03	3503	X	1034	-0-	-2469	-0-	139	1	874	3	Y	19	5	1			27
							21	9									
04	3540	X	536	-0-	-3004	-0-	82	1	447	3	Y	6	9	1			24
							7	9									
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	708	1	5430	3	Y	15	25	1			14
							17	9									
06	5670	X	1093	-0-	-4577	-0-	152	1	934	3	Y	6	3	1			17
							7	9									
07	5859	X	660	-0-	-5199	-0-	103	1	555	3	Y	2	3	1			16
							2	9									
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	803	1	5721	3	Y	19	4	1			31
							21	9									
09	5970	X	1146	-0-	-4824	-0-	161	1	972	3	Y	12	25	1			18
							13	9									
10	6169	X	3351	-0-	-2818	-0-	417	1	2866	3	Y	62	41	1			39
							68	9									
11	6330	X	647	-0-	-5683	-0-	71	1	557	3	Y	17	40	1			16
							19	9									
12	6541	X	449	-0-	-6092	-0-	45	1	401	3	Y	3	8	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	178	1	1435	3	Y	25	150	1			93
							28	9									
02	1425	N	1280	-0-	-145	-0-	84	1	1177	3	Y	17	15	1			95
							19	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	211	1	1329	3	Y	21					116
							23	9									
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	229	1	1245	3	Y	16					132
							18	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	170	1	1302	3	Y	47	16	1			163
							52	9									
06	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	200	1	1228	3	Y	13					176
							14	9									
07	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	236	1	1264	3	Y	13					189
							14	9									
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	177	1	1264	3	Y	12					201
							13	9									
09	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	196	1	1179	3	Y	17	16	1			202
							19	9									
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	168	1	1149	3	Y	16	135	1			83
							18	9									
11	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	133	1	1044	3	Y	13	15	1			81
							14	9									
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	140	1	1255	3	Y	19					100
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	3697 X	3129	-0-	-568	-0-	3070	3	59	9	N	54					209
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3617	3	64	9	N	58	177	1			90
03	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3106	3	72	9	N	65					155
04	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	3229	3	68	9	N	62					217
05	3410 X	3358	-0-	-52	-0-	3294	3	64	9	N	58	183	1			92
06	3300 X	3214	-0-	-86	-0-	3150	3	64	9	N	58					150
07	3410 X	3322	-0-	-88	-0-	3255	3	67	9	N	61					211
08	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3235	3	61	9	N	55	178	1			88
09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3228	3	67	9	N	61					149
10	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3187	3	74	9	N	67					216
11	3210 X	3128	-0-	-82	-0-	3064	3	64	9	N	58	177	1			97
12	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3090	3	75	9	N	68					165

TOTAL GAS PROD: 39,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

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-

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

01	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	2412	3	62	9	Y	56	138	1			114
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-	2296	3	12	9	Y	11					125
03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2868	3	91	9	Y	83					208
04	2820 X	2534	-0-	-286	-0-	2498	3	36	9	Y	33					241
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2697	3	13	9	Y	12	149	1			104
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2985	3	9	9	Y	8					112
07	2914 X	2725	-0-	-189	-0-	2706	3	19	9	Y	17					129
08	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	2647	3	18	9	Y	16					145
09	3000 N	3044	-0-	44	44	2994	3	50	9	Y	45	119	1			71
10	3037 N	2993	-0-	-44	-0-	2940	3	53	9	Y	48					119
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2916	3	23	9	Y	21					140
*12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19					159

TOTAL GAS PROD: 33,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	1					121
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	1	1			120
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	1					121
							1	9									
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	16	1	91	3	N	-0-					121
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-	1	1			120
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	1					121
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	N	2					123
							2	9									
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-					123
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	9	2	1			130
							10	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	4					134
							4	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	5	2	1			137
							6	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	2					139
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2074	3	67	9	N	61					150
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2334	3	68	9	N	62					212
03	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2322	3	10	9	N	9					221
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2230	3	46	9	N	42	180	1			83
05	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2265	3	52	9	N	47					130
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2286	3	64	9	N	58	161	1			27
07	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2127	3	41	9	N	37					64
08	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2251	3	45	9	N	41					105
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2337	3	52	9	N	47					152
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	164	1			33
11	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	2003	3	51	9	N	46					79
12	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	2117	3	72	9	N	65					144

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2601	3	120	9	N	109					232
02	2957	X	2313	-0-	-644	-0-	2276	3	37	9	N	34	186	1			80
03	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2833	3	39	9	N	35					115
04	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2712	3	35	9	N	32					147
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					147
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					147
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					147
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2802	3	178	9	N	162	164	1			145
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2768	3	68	9	N	62	178	1			29
10	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2713	3	40	9	N	36					65
11	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	2583	3	52	9	N	47					112
12	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2594	3	58	9	N	53					165

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2728	X	2028	-0-	-700	-0-	223	1	1793	3	Y	11	4	1			34
							12	9									
02	2548	X	1131	-0-	-1417	-0-	75	1	1050	3	Y	5	24	1			15
							6	9									
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	301	1	1888	3	Y	29	7	1			37
							32	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	219	1	1187	3	Y	22	21	1			38
							24	9									
05	1023	N	713	-0-	-310	-0-	82	1	623	3	Y	7	27	1			18
							8	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	253	1	1548	3	Y	135	77	1			76
							149	9									
07	1023	N	698	-0-	-325	-0-	107	1	577	3	Y	13	38	1			51
							14	9									
08	713	N	353	-0-	-360	-0-	42	1	304	3	Y	6	19	1			38
							7	9									
09	1950	N	1687	-0-	-263	-0-	238	1	1436	3	Y	12	27	1			23
							13	9									
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	303	1	2086	3	Y	37	28	1			32
							41	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	232	1	1821	3	Y	45	50	1			27
							50	9									
*12	3100	N	3583	-0-	483	483	355	1	3193	3	Y	32	20	1			39
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

01	7440	X	4887	-0-	-2553	-0-	145	1	4632	2	N	100	188	1			147
							110	9									
02	6720	X	5726	-0-	-994	-0-	234	1	5461	2	N	28					175
							31	9									
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	274	1	6842	2	N	112	192	1			95
							123	9									
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	367	1	6194	2	N	73					168
							80	9									
05	6355	X	5458	-0-	-897	-0-	204	1	5182	2	N	65	138	1			95
							72	9									
06	7020	X	6037	-0-	-983	-0-	192	1	5755	2	N	82					177
							90	9									
07	7254	X	4682	-0-	-2572	-0-	4594	2	88	9	N	80					257
08	7254	X	5214	-0-	-2040	-0-	5126	2	88	9	N	80	187	1			150
09	6630	X	4979	-0-	-1651	-0-	4979	2			N	-0-					150
10	6231	X	1963	-0-	-4268	-0-	1772	2	191	9	N	174	174	1			150
11	6030	X	1685	-0-	-4345	-0-	1611	2	74	9	N	67					217
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 54,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					11
09	14B2 EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	9	N	5					16
10	14B2 EXT	7	-0-	7	16	1	1	6	9	N	5					21
11	14B2 EXT	2	-0-	2	18	1	1	1	9	N	1					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	200	1	4519	2	N	31	63	1			48
						34	9									
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	361	1	3575	2	N	13					61
						14	9									
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	142	1	4273	2	N	24					85
						26	9									
04	3540 X	2685	-0-	-855	-0-	151	1	2523	2	N	10					95
						11	9									
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	200	1	4000	2	N	21	48	1			68
						23	9									
06	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	98	1	2919	2	N	15					83
						17	9									
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4027	2	25	9	N	23					106
08	3658 X	1739	-0-	-1919	-0-	1736	2	3	9	N	3					109
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					109
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4338	2	136	9	N	124	124	1			109
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3943	2	13	9	N	12					121
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 40,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	118	1	3100	2	N	103	190	1			225
							113	9									
02	3136	X	2702	-0-	-434	-0-	205	1	2331	2	N	151	189	1			187
							166	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	139	1	3368	2	N	104					291
							114	9									
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	163	1	2672	2	N	40					331
							44	9									
05	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	150	1	2979	2	N	71	187	1			215
							78	9									
06	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	124	1	2732	2	N	72					287
							79	9									
07	3627	X	2810	-0-	-817	-0-	2733	2	77	9	N	70					357
08	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3047	2	171	9	N	155	202	1			310
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			N	-0-					310
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3995	2	1	9	N	1					311
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3632	2	75	9	N	68	191	1			188
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 35,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	1	1510	2	N	60	190	1			38
							66	9									
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	234	1	1437	2	N	7					45
							8	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	326	1	1549	2	N	37					82
							41	9									
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	292	1	1513	2	N	13					95
							14	9									
05	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	367	1	1058	2	N	10					105
							11	9									
06	1830	N	1321	-0-	-509	-0-	321	1	976	2	N	22					127
							24	9									
07	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1334	2	13	9	N	12					139
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1248	2	41	9	N	37					176
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			N	-0-					176
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1052	2	204	9	N	185	185	1			176
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	266	1	6645	2	N	48	128	1			110
							53	9									
02	6440	X	5908	-0-	-532	-0-	478	1	5410	2	N	18					128
							20	9									
03	7130	X	6253	-0-	-877	-0-	186	1	6030	2	N	34					162
							37	9									
04	6900	X	5430	-0-	-1470	-0-	299	1	5024	2	N	97					259
							107	9									
05	7130	X	6701	-0-	-429	-0-	318	1	6353	2	N	27	194	1			92
							30	9									
06	6750	X	6023	-0-	-727	-0-	256	1	5732	2	N	32					124
							35	9									
07	6541	X	5127	-0-	-1414	-0-	5050	2	77	9	N	70					194
08	6696	X	4818	-0-	-1878	-0-	4647	2	171	9	N	155	202	1			147
09	6480	X	3903	-0-	-2577	-0-	3903	2			N	-0-					147
10	6696	X	5029	-0-	-1667	-0-	5028	2	1	9	N	1					148
11	6030	X	4632	-0-	-1398	-0-	4571	2	61	9	N	55					203
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 60,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 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

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

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

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
LEEXUS OIL LLC 495350
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	421	-0-	-2493	-0-	421	2			N	-0-					30
02	2044 #	739	-0-	-1305	-0-	739	2			N	-0-					30
03	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	211	2			N	-0-					30
04	420 N	1351	-0-	931	-0-	1351	2			N	-0-					30
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					30
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					30
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					30
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1	1	1405	2	N	-0-					30
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	2	N	5					35
						6	9									
10	1922 N	173	-0-	-1749	-0-	1	1	172	2	N	-0-					35
11	1350 N	514	-0-	-836	-0-	376	1	99	2	N	35					70
						39	9									
12	1426 N	117	-0-	-1309	-0-	115	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

01	244167	116660	-0-	-127507	-0-	116660	2			N	-0-					-0-
02	231916	116000	-0-	-115916	-0-	116000	2			N	-0-					-0-
03	240587	120340	-0-	-120247	-0-	120340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

01	15086	11015	-0-	-4071	-0-	1054	1	2408	2	N	6866	6924	1			198
						7553	9									
02	14032	10152	-0-	-3880	-0-	973	1	2020	2	N	6508	6311	1			395
						7159	9									
03	15946	11445	-0-	-4501	-0-	1358	1	2478	2	N	6917	6761	1			551
						7609	9									
04	15804	10140	-0-	-5664	-0-	1297	1	1988	2	N	6232	6481	1			302
						6855	9									
05	16672	10227	-0-	-6445	-0-	1362	1	1911	2	N	6322	6473	1			151
						6954	9									
06	14674	9167	-0-	-5507	-0-	1428	1	1701	2	N	5489	5374	1			266
						6038	9									
07	7750	8172	-0-	422	422	1142	1	1722	2	N	4825	4812	1			279
						5308	9									
08	7750	11053	-0-	3303	3725	1816	1	2803	2	N	5849	5949	1			179
						6434	9									
09	7500	9344	-0-	1844	5569	1359	1	2111	2	N	5340	5415	1			104
						5874	9									
10	7750	8394	-0-	644	6213	1103	1	1370	2	N	5383	5327	1			160
						5921	9									
11	7500	9642	-0-	2142	8355	1785	1	1961	2	N	5360	5324	1			196
						5896	9									
*12	7750	8774	-0-	1024	9379	1543	1	1386	2	N	5314	5387	1			123
						5845	9									

TOTAL GAS PROD: 117,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,405

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83390	14925	-0-	-68465	-0-	3168 4521	1 9	7236	2	N	4110	4123	1			118
02	75320	13220	-0-	-62100	-0-	2750 4754	1 9	5716	2	N	4322	4178	1			262
03	83390	13917	-0-	-69473	-0-	2920 5668	1 9	5329	2	N	5153	5007	1			408
04	7080	12346	-0-	5266	5266	2794 5266	1 9	4286	2	N	4787	4964	1			231
05	19184	13250	-0-	-5934	-0-	2996 6050	1 9	4204	2	N	5500	5600	1			131
06	17048	12064	-0-	-4984	-0-	2897 5715	1 9	3452	2	N	5195	5075	1			251
07	7750	13424	-0-	5674	5674	2565 6988	1 9	3871	2	N	6353	6242	1			362
08	7750	12317	-0-	4567	10241	2132 6894	1 9	3291	2	N	6267	6436	1			193
09	7500	14057	-0-	6557	16798	2599 7420	1 9	4038	2	N	6745	6807	1			131
10	7750	13998	-0-	6248	23046	3015 7240	1 9	3743	2	N	6582	6518	1			195
11	7500	10619	-0-	3119	26165	2079 6255	1 9	2285	2	N	5686	5672	1			209
*12	7750	11337	-0-	3587	29752	2755 6106	1 9	2476	2	N	5551	5631	1			129

TOTAL GAS PROD: 155,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,251

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

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

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	4092 #	2848	-0-	-1244	-0-	171	1	2536	2	N	128	190	1			147
						141	9									
02	4143 R	4143	-0-	-0-	-0-	274	1	3605	2	N	240					387
						264	9									
03	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	269	187	1			469
						296	9									
04	4950 #	3803	-0-	-1147	-0-	297	1	3264	2	N	220	191	1			498
						242	9									
05	5115 #	3829	-0-	-1286	-0-	310	1	3265	2	N	231	181	1			548
						254	9									
06	4440 #	3344	-0-	-1096	-0-	300	1	2812	2	N	211	181	1			578
						232	9									
07	4588 #	3386	-0-	-1202	-0-	310	1	2856	2	N	200	187	1			591
						220	9									
08	3937 #	3643	-0-	-294	-0-	304	1	3057	2	N	256	364	1			483
						282	9									
09	3810 #	3100	-0-	-710	-0-	297	1	2546	2	N	234	183	1			534
						257	9									
10	3844 #	3292	-0-	-552	-0-	310	1	2722	2	N	236	222	1			548
						260	9									
11	3540 #	2969	-0-	-571	-0-	267	1	2426	2	N	251	184	1			615
						276	9									
*12	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	304	1	4386	2	N	206	370	1			451
						227	9									

TOTAL GAS PROD: 42,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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 10/22/2012 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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	837	#	686	-0-	-151	-0-	43	1	639	2	N	4					130
							4	9									
02	896	#	796	-0-	-100	-0-	50	1	743	2	N	3					133
							3	9									
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	56	1	774	2	N	2					135
							2	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	2					137
							2	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	N	2					139
							2	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	926	2	N	12					151
							13	9									
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	68	1	975	2	N	26	168	1			9
							29	9									
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	75	1	1054	2	N	5					14
							6	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	7					21
							8	9									
10	1085	N	344	-0-	-741	-0-	22	1	321	2	N	1					22
							1	9									
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					22
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1520	2	N	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	253	1	69	2	N	-0-					6
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	139	1	20	2	N	-0-					6
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					6
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 490 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 (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

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

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

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
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COYLE CONCORD WELL #: 1 RRCID -> 284392 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	10313	-0-	4113	4113	10114	2	199	9	N	181					181
06	23250	14780	-0-	-8470	-0-	14475	2	305	9	N	277	173	1			285
07	24025	17380	-0-	-6645	-0-	17030	2	350	9	N	318	345	1			258
08	24025	18453	-0-	-5572	-0-	18193	2	260	9	N	236	357	1			137
09	23250	26232	-0-	2982	2982	25751	2	481	9	N	437	348	1			226
10	28461	24752	-0-	-3709	-0-	24300	2	452	9	N	411	524	1			113
11	22490 R	22490	-0-	-0-	-0-	22062	2	428	9	N	389	364	1			138
*12	21355 R	21355	-0-	-0-	-0-	20970	2	385	9	N	350	362	1			126

TOTAL GAS PROD: 155,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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

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

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 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	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-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

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	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 A) //CONT.// 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

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

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION 027200
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	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			52
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-			52
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			52
04	870 #	649	-0-	-221	-0-	649	2		N	-0-			52
05	899 #	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-			52
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	2		N	-0-			52
07	930 #	638	-0-	-292	-0-	638	2		N	-0-			52
08	930 #	721	-0-	-209	-0-	721	2		N	-0-			52
09	840 #	657	-0-	-183	-0-	657	2		N	-0-			52
10	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	2		N	-0-			52
11	690 #	686	-0-	-4	-0-	686	2		N	-0-			52
12	713 #	681	-0-	-32	-0-	681	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11798 - 17300

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	1	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2017

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

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					73
03	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					73
04	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					73
05	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					73
06	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1417	2	33	9	N	30					103
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					103
08	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					103
09	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94					197
10	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					197
11	210 #	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					197
*12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1063	2	24	9	N	22	185	1			34

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6334 - 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	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	5	8			326
02	532 #	103	-0-	-429	-0-	84	3	19	9	N	17	2	8			341
03	589 #	173	-0-	-416	-0-	171	3	2	9	N	2	1	8			342
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	1	8			343
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					343
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			343
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 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	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					114
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					114
03	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					114
04	240 #	76	-0-	-164	-0-	76	2			N	-0-					114
05	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					114
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					114
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					114
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					114
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					114
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					114
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
KOUATLI, AIMAN M. 476360
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

01	2790 #	2774	-0-	-16	-0-	2661	2	113	9	N	103	193	1			105
02	2632 #	2434	-0-	-198	-0-	2351	2	83	9	N	75					180
03	2914 #	2621	-0-	-293	-0-	2531	2	90	9	N	82	187	1			75
04	2820 #	2390	-0-	-430	-0-	2315	2	75	9	N	68					143
05	2914 #	2386	-0-	-528	-0-	2301	2	85	9	N	77					220
06	2670 #	2319	-0-	-351	-0-	2242	2	77	9	N	70	185	1			105
07	2697 #	2343	-0-	-354	-0-	2282	2	61	9	N	55					160
08	2635 #	2364	-0-	-271	-0-	2285	2	79	9	N	72					232
09	2400 #	2290	-0-	-110	-0-	2225	2	65	9	N	59	166	1			125
10	2387 #	2337	-0-	-50	-0-	2252	2	85	9	N	77					202
11	2310 #	2133	-0-	-177	-0-	2076	2	57	9	N	52	190	1			64
12	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

01	2666 #	2514	-0-	-152	-0-	2395	2	119	9	N	108	192	1			133
02	2408 #	2185	-0-	-223	-0-	2084	2	101	9	N	92					225
03	2666 #	2312	-0-	-354	-0-	2216	2	96	9	N	87	187	1			125
04	2550 #	2184	-0-	-366	-0-	2120	2	64	9	N	58					183
05	2511 #	2389	-0-	-122	-0-	2272	2	117	9	N	106					289
06	2430 #	2182	-0-	-248	-0-	2096	2	86	9	N	78	167	1			200
07	2418 #	2119	-0-	-299	-0-	2036	2	83	9	N	75	189	1			86
08	2387 #	1983	-0-	-404	-0-	1892	2	91	9	N	83					169
09	2310 #	2135	-0-	-175	-0-	2060	2	75	9	N	68	160	1			77
10	2387 #	2274	-0-	-113	-0-	2175	2	99	9	N	90					167
11	2651 R	2651	-0-	-0-	-0-	2551	2	100	9	N	91					258
12	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	13795 #	5395	-0-	-8400	-0-	5358	2	37	9	N	34					232
02	10220 #	5229	-0-	-4991	-0-	5198	2	31	9	N	28					260
03	9920 #	5596	-0-	-4324	-0-	5566	2	30	9	N	27					287
04	7170 #	5455	-0-	-1715	-0-	5427	2	28	9	N	25					312
05	6541 #	5467	-0-	-1074	-0-	5456	2	11	9	N	10					322
06	5610 #	4637	-0-	-973	-0-	4631	2	6	9	N	5	189	1			138
07	5797 #	4557	-0-	-1240	-0-	4532	2	25	9	N	23					161
08	5642 #	3612	-0-	-2030	-0-	3591	2	21	9	N	19					180
09	5460 #	3573	-0-	-1887	-0-	3555	2	18	9	N	16					196
10	5456 #	3029	-0-	-2427	-0-	3012	2	17	9	N	15					211
11	4650 #	2858	-0-	-1792	-0-	2841	2	17	9	N	15					226
12	4557 #	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 49,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					15
02	84 #	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					15
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					15
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					15
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					15
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	N	2					17
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					22
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					22
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					22
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	589 #	449	-0-	-140	-0-	233	2	216	9	N	196	365	1			126
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	494	2	431	9	N	392	457	1			61
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	439	2	194	9	N	176	180	1			57
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	408	2	594	9	N	540	356	1			241
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	368	2	334	9	N	304	336	1			209
06	570 #	420	-0-	-150	-0-	351	2	69	9	N	63	187	1			85
07	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	706	2	645	9	N	586	355	1			316
08	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	950	2	920	9	N	836	1056	1			96
09	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	1533	2	1183	9	N	1075	860	1			311
*10	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	740	2	774	9	N	704	940	1			75
*11	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	861	2	739	9	N	672	518	1			229
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 13,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495 #	184	-0-	-35311	-0-	184	2			N	-0-					20
02	32060 #	177	-0-	-31883	-0-	177	2			N	-0-					20
03	35495 #	194	-0-	-35301	-0-	194	2			N	-0-					20
04	34350 #	182	-0-	-34168	-0-	182	2			N	-0-					20
05	35495 #	260	-0-	-35235	-0-	249	2	11	9	N	10	10	8			20
06	34350 #	186	-0-	-34164	-0-	186	2			N	-0-					20
07	35495 #	171	-0-	-35324	-0-	171	2			N	-0-					20
08	35495 #	147	-0-	-35348	-0-	147	2			N	-0-					20
09	34350 #	-0-	-0-	-34350	-0-					N	-0-					20
*10	35495 #	-0-	-0-	-35495	-0-					N	-0-					20
*11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	127	2	90	9	N	82					82
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	1095	1	8659	2	Y	1077	1132	1			209
						6	4	1185	9							
02	9744 X	8886	-0-	-858	-0-	1000	1	6933	2	Y	866	958	1			117
						953	9									
03	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	1010	1	6578	2	Y	910	863	1			164
						5	4	1001	9							
04	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	817	1	5285	2	Y	853	887	1			130
						938	9									
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	915	1	5793	2	Y	851	843	1			138
						936	9									
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	851	1	5661	2	Y	795	768	1			165
						875	9									
07	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	927	1	6290	2	Y	744	710	1			199
						1	4	818	9							
08	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1124	1	7570	2	Y	819	796	1			222
						7	4	901	9							
09	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	982	1	6463	2	Y	713	734	1			201
						46	4	784	9							
10	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1034	1	6540	2	Y	711	623	1			289
						782	9									
11	6630 X	5824	-0-	-806	-0-	869	1	4229	2	Y	660	767	1			182
						726	9									
*12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1028	1	5857	2	Y	659	728	1			113
						725	9									

TOTAL GAS PROD: 98,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,658

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5604	-0-	-1588	-0-	4368	2	1236	9	Y	1124	1031	1			518
02	5656	X	4417	-0-	-1239	-0-	3379	2	1038	9	Y	944	1169	1			293
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3663	2	1075	9	Y	977	832	1			438
04	5370	X	3978	-0-	-1392	-0-	2931	2	1047	9	Y	952	956	1			434
05	5549	X	3866	-0-	-1683	-0-	2852	2	1014	9	Y	922	905	1			451
06	5370	X	4195	-0-	-1175	-0-	3214	2	981	9	Y	892	1105	1			238
07	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	68	1	3483	2	Y	912	611	1			539
							1003	9									
08	4743	X	3747	-0-	-996	-0-	57	1	2795	2	Y	814	963	1			390
							895	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	2820	2	Y	803	791	1			402
							883	9									
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	51	1	2532	2	Y	877	917	1			362
							965	9									
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	50	1	2236	2	Y	859	783	1			438
							945	9									
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	56	1	2280	2	Y	853	673	1			618
							938	9									

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,929

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

01	12679	X	9030	-0-	-3649	-0-	895	1	7086	2	Y	949	1021	1			184
							5	4	1044	9							
02	11452	X	8308	-0-	-3144	-0-	919	1	6489	2	Y	818	891	1			111
							900	9									
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1152	1	7671	2	Y	825	787	1			149
							6	4	908	9							
04	11460	X	9409	-0-	-2051	-0-	1127	1	7456	2	Y	751	785	1			115
							826	9									
05	11284	X	9364	-0-	-1920	-0-	1161	1	7497	2	Y	642	653	1			104
							706	9									
06	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	1057	1	7201	2	Y	686	648	1			142
							755	9									
07	9734	X	9129	-0-	-605	-0-	1049	1	7225	2	Y	776	710	1			208
							1	4	854	9							
08	9734	X	8335	-0-	-1399	-0-	974	1	6541	2	Y	740	748	1			200
							6	4	814	9							
09	8310	X	7644	-0-	-666	-0-	911	1	5967	2	Y	658	673	1			185
							42	4	724	9							
10	8587	X	6355	-0-	-2232	-0-	767	1	4852	2	Y	669	582	1			272
							736	9									
11	8310	X	5697	-0-	-2613	-0-	834	1	4158	2	Y	641	736	1			177
							705	9									
12	8587	X	6486	-0-	-2101	-0-	825	1	4966	2	Y	632	701	1			108
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 98,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,787

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3255	-0-	-6138	-0-	272	1	1940	2	Y	947	988	1			184
						1	4	1042	9							
02	8484 X	3186	-0-	-5298	-0-	336	1	2147	2	Y	639	736	1			87
						703	9									
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	576	1	3764	2	Y	986	895	1			178
						3	4	1085	9							
04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1117	1	7468	2	Y	799	855	1			122
						879	9									
05	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	1124	1	7298	2	Y	787	781	1			128
						866	9									
06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	930	1	6363	2	Y	746	719	1			155
						821	9									
07	9765 X	4610	-0-	-5155	-0-	482	1	3291	2	Y	760	711	1			204
						1	4	836	9							
08	9765 X	6803	-0-	-2962	-0-	785	1	5254	2	Y	690	707	1			187
						5	4	759	9							
09	7860 X	5532	-0-	-2328	-0-	635	1	4142	2	Y	660	661	1			186
						29	4	726	9							
10	8122 X	4953	-0-	-3169	-0-	587	1	3656	2	Y	645	569	1			262
						710	9									
11	7860 X	3288	-0-	-4572	-0-	497	1	2240	2	Y	501	625	1			138
						551	9									
12	6789 X	4295	-0-	-2494	-0-	562	1	3064	2	Y	608	642	1			104
						669	9									

TOTAL GAS PROD: 68,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,768

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

01	12121 X	11280	-0-	-841	-0-	1146	1	9150	2	Y	888	913	1			172
						7	4	977	9							
02	10696 X	9255	-0-	-1441	-0-	1045	1	7350	2	Y	782	848	1			106
						860	9									
03	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	1165	1	7727	2	Y	829	786	1			149
						6	4	912	9							
04	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	1143	1	7578	2	Y	745	780	1			114
						820	9									
05	9672 X	9131	-0-	-541	-0-	1119	1	7209	2	Y	730	725	1			119
						803	9									
06	9360 X	8068	-0-	-1292	-0-	950	1	6432	2	Y	624	613	1			130
						686	9									
07	9672 X	8389	-0-	-1283	-0-	986	1	6756	2	Y	587	560	1			157
						1	4	646	9							
08	9672 X	8098	-0-	-1574	-0-	959	1	6425	2	Y	644	627	1			174
						6	4	708	9							
09	7950 X	7485	-0-	-465	-0-	888	1	5853	2	Y	639	633	1			180
						41	4	703	9							
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1069	1	6877	2	Y	654	568	1			266
						719	9									
11	7950 X	6001	-0-	-1949	-0-	914	1	4501	2	Y	533	652	1			147
						586	9									
12	8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	843	1	4904	2	Y	609	652	1			104
						670	9									

TOTAL GAS PROD: 102,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,264

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MILES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11729	-0-	-3523	-0-	1147	1	9188	2	Y	1261	1351	1			245
							7	4	1387	9							
02	12124	X	10114	-0-	-2010	-0-	1097	1	7786	2	Y	1119	1212	1			152
							1231	9									
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1394	1	9295	2	Y	1232	1162	1			222
							7	4	1355	9							
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	1301	1	8659	2	Y	1130	1180	1			172
							1243	9									
05	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	1303	1	8429	2	Y	1062	1062	1			172
							1168	9									
06	10920	X	10074	-0-	-846	-0-	1148	1	7825	2	Y	1001	965	1			208
							1101	9									
07	11284	X	10049	-0-	-1235	-0-	1137	1	7849	2	Y	965	914	1			259
							1	4	1062	9							
08	11284	X	9339	-0-	-1945	-0-	1072	1	7245	2	Y	923	932	1			250
							7	4	1015	9							
09	9570	X	8486	-0-	-1084	-0-	983	1	6515	2	Y	856	865	1			241
							46	4	942	9							
10	9889	X	7714	-0-	-2175	-0-	909	1	5837	2	Y	880	763	1			358
							968	9									
11	9570	X	6404	-0-	-3166	-0-	913	1	4586	2	Y	823	954	1			227
							905	9									
12	9889	X	6820	-0-	-3069	-0-	832	1	5107	2	Y	801	891	1			137
							881	9									

TOTAL GAS PROD: 114,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,053

GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10484	-0-	-1110	-0-	1052	1	8433	2	Y	903	940	1			175
							6	4	993	9							
02	15316	X	8535	-0-	-6781	-0-	951	1	6706	2	Y	798	865	1			108
							878	9									
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1155	1	7705	2	Y	880	829	1			159
							6	4	968	9							
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	1101	1	7353	2	Y	792	830	1			121
							871	9									
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	1119	1	7254	2	Y	765	762	1			124
							842	9									
06	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	946	1	6471	2	Y	713	689	1			148
							784	9									
07	8866	X	7810	-0-	-1056	-0-	887	1	6133	2	Y	717	673	1			192
							1	4	789	9							
08	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	957	1	6506	2	Y	735	728	1			199
							6	4	809	9							
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	885	1	5918	2	Y	660	673	1			186
							42	4	726	9							
10	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	782	1	5001	2	Y	652	573	1			265
							717	9									
11	6840	X	4747	-0-	-2093	-0-	688	1	3384	2	Y	614	710	1			169
							675	9									
12	7068	X	6043	-0-	-1025	-0-	830	1	4554	2	Y	599	666	1			102
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 96,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,828

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11854	-0-	-2809	-0-	1186	1	9561	2	Y	1000	1034	1			194
							7	4	1100	9							
02	13244	X	9781	-0-	-3463	-0-	1084	1	7694	2	Y	912	982	1			124
							1003	9									
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1124	1	7499	2	Y	863	831	1			156
							6	4	949	9							
04	10590	X	8201	-0-	-2389	-0-	947	1	6282	2	Y	884	905	1			135
							972	9									
05	10943	X	9721	-0-	-1222	-0-	1177	1	7569	2	Y	886	877	1			144
							975	9									
06	10590	X	9046	-0-	-1544	-0-	1061	1	7191	2	Y	722	716	1			150
							794	9									
07	10819	X	9948	-0-	-871	-0-	1162	1	7965	2	Y	745	695	1			200
							1	4	820	9							
08	9734	X	9181	-0-	-553	-0-	1084	1	7311	2	Y	708	716	1			192
							7	4	779	9							
09	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	983	1	6482	2	Y	617	635	1			174
							46	4	679	9							
10	8680	X	7783	-0-	-897	-0-	955	1	6084	2	Y	676	575	1			275
							744	9									
11	8400	X	5642	-0-	-2758	-0-	840	1	4073	2	Y	663	755	1			183
							729	9									
12	8680	X	6185	-0-	-2495	-0-	796	1	4712	2	Y	615	693	1			105
							677	9									

TOTAL GAS PROD: 105,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,291

EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 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	13516	X	11019	-0-	-2497	-0-	1091	1	8778	2	Y	1040	1026	1			202
							6	4	1144	9							
02	12208	X	11697	-0-	-511	-0-	1328	1	9454	2	Y	832	921	1			113
							915	9									
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	1602	1	10737	2	Y	806	774	1			145
							8	4	887	9							
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1379	1	9248	2	Y	792	816	1			121
							871	9									
05	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	1133	1	7341	2	Y	761	758	1			124
							837	9									
06	8610	X	8545	-0-	-65	-0-	1003	1	6863	2	Y	617	613	1			128
							679	9									
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1051	1	7268	2	Y	725	659	1			194
							1	4	798	9							
08	8897	X	7858	-0-	-1039	-0-	916	1	6200	2	Y	669	682	1			181
							6	4	736	9							
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	968	1	6459	2	Y	635	637	1			179
							46	4	699	9							
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	1073	1	6980	2	Y	686	586	1			279
							755	9									
11	6840	X	5340	-0-	-1500	-0-	804	1	3974	2	Y	511	649	1			141
							562	9									
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	911	1	5657	2	Y	579	621	1			99
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 111,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,653

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143

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

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

RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591

01	8494 X	6311	-0-	-2183	-0-	639	1	4993	2	N	614	515	1			329
						4	4	675	9							
02	6188 X	5161	-0-	-1027	-0-	576	1	4002	2	N	530	533	1			326
						583	9									
03	6820 X	5412	-0-	-1408	-0-	637	1	4178	2	N	540	629	1			237
						3	4	594	9							
04	6480 X	5416	-0-	-1064	-0-	644	1	4236	2	N	487	524	1			200
						536	9									
05	6324 X	5788	-0-	-536	-0-	708	1	4542	2	N	489	533	1			156
						538	9									
06	6120 X	5400	-0-	-720	-0-	619	1	4184	2	N	543	294	1			405
						597	9									
07	5704 X	5546	-0-	-158	-0-	631	1	4301	2	N	557	626	1			336
						1	4	613	9							
08	5797 X	4815	-0-	-982	-0-	567	1	3776	2	N	425	512	1			249
						4	4	468	9							
09	5610 X	4574	-0-	-1036	-0-	541	1	3518	2	N	445	388	1			306
						25	4	490	9							
10	5797 X	4109	-0-	-1688	-0-	501	1	3133	2	N	432	446	1			292
						475	9									
11	5400 X	2959	-0-	-2441	-0-	429	1	2068	2	N	420	443	1			269
						462	9									
*12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	504	1	2745	2	N	436	415	1			290
						480	9									

TOTAL GAS PROD: 59,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,918

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 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	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	759	1	6021	2	N	696	601	1			373
							4	4	766	9							
02	7224	X	5688	-0-	-1536	-0-	633	1	4416	2	N	581	596	1			358
							639	9									
03	7719	X	4388	-0-	-3331	-0-	507	1	3224	2	N	595	692	1			261
							2	4	655	9							
04	7320	X	3459	-0-	-3861	-0-	395	1	2448	2	N	560	591	1			230
							616	9									
05	7564	X	2932	-0-	-4632	-0-	338	1	2021	2	N	521	585	1			166
							573	9									
06	7320	X	2998	-0-	-4322	-0-	349	1	2208	2	N	401	268	1			299
							441	9									
07	6293	X	3003	-0-	-3290	-0-	345	1	2187	2	N	427	468	1			258
							1	4	470	9							
08	4402	X	2300	-0-	-2102	-0-	266	1	1647	2	N	350	403	1			205
							2	4	385	9							
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	512	1	3331	2	N	497	361	1			341
							24	4	547	9							
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	455	1	2797	2	N	489	500	1			330
							538	9									
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	542	1	2630	2	N	491	507	1			314
							540	9									
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	619	1	3373	2	N	485	477	1			322
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 48,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,093

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	100	3	11	9	N	10					151
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3					154
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	111	3	8	9	N	7					161
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8					169
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	N	3					172
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	72	3	6	9	N	5					177
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					177
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					177
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					177
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					177
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					177
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 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	9362	X	7104	-0-	-2258	-0-	7024	2	80	9	N	73					225
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	1	180	1			46
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	286					332
04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11104	2	160	9	N	145	357	1			120
05	10819	X	9205	-0-	-1614	-0-	9028	2	177	9	N	161	167	1			114
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8169	2	151	9	N	137	176	1			75
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8247	2	168	9	N	153	175	1			53
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8421	2	169	9	N	154	177	1			30
09	11250	X	8082	-0-	-3168	-0-	7928	2	154	9	N	140					170
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	131	171	1			130
11	8310	X	6085	-0-	-2225	-0-	5906	2	179	9	N	163					293
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 67,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

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

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

BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

01	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17758	2	2	9	N	2					72
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6662	2	7	9	N	6					78
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11144	2	143	9	N	130					208
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8514	2	81	9	N	74	190	1			92
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8913	2	44	9	N	40					132
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8627	2	46	9	N	42	121	1			53
07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7040	2	26	9	N	24					77
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7442	2	28	9	N	25					102
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7752	2	25	9	N	23					125
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	18					143
*11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6719	2	52	9	N	47					190
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 91,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-704	-0-	536	2			N	-0-					194
02	532	N	333	-0-	-199	-0-	333	2			N	-0-					194
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	391	2	7	9	N	6	163	1			37
04	510	N	266	-0-	-244	-0-	263	2	3	9	N	3					40
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					40
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					42
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					42
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					42
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	N	18					60
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1778	2	36	9	N	33	1	8			92
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1310	2	24	9	N	22					114
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25	9	N	23					137

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					40
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					40
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					40
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					40

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

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2307	2	53	9	N	48					152
02	2436	X	2268	-0-	-168	-0-	2207	2	61	9	N	55					207
03	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	2418	2	53	9	N	48	178	1			77
04	2280	N	2335	-0-	55	-0-	2280	2	55	9	N	50					127
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2527	2	58	9	N	53	1	8			179
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2409	2	57	9	N	52	174	1	1	8	56
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2501	2	40	9	N	36					92
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2547	2	52	9	N	47					139
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2477	2	52	9	N	47	1	8			185
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2525	2	58	9	N	53	183	1	1	8	54
11	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	2375	2	48	9	N	44					98
12	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	2521	2	62	9	N	56					154

TOTAL GAS PROD: 29,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	2212	2	48	9	N	44	181	1	1	8	81
02	2380	X	2307	-0-	-73	-0-	2271	2	36	9	N	33					114
03	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2473	2	50	9	N	45					159
04	2190	N	2230	-0-	40	-0-	2188	2	42	9	N	38					197
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2494	2	55	9	N	50	180	1	2	8	65
06	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	2274	2	30	9	N	27					92
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2460	2	42	9	N	38					130
08	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2441	2	42	9	N	38	1	8			167
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2360	2	39	9	N	35					202
10	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2411	2	53	9	N	48	184	1	1	8	65
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2337	2	36	9	N	33					98
12	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2323	2	54	9	N	49					147

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4345	2	17	9	N	15					150
02	4172	X	4009	-0-	-163	-0-	3994	2	15	9	N	14					164
03	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4404	2	20	9	N	18					182
04	4350	X	4277	-0-	-73	-0-	4263	2	14	9	N	13					195
05	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	4385	2	12	9	N	11	1	8			205
06	4290	X	4247	-0-	-43	-0-	4236	2	11	9	N	10					215
07	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	4342	2	10	9	N	9					224
08	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	4241	2	18	9	N	16	171	1	1	8	68
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					68
10	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	4331	2	9	9	N	8					76
11	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	4202	2	12	9	N	11					87
12	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	4325	2	17	9	N	15					102

TOTAL GAS PROD: 51,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1306	2	29	9	N	26					92
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1581	2	33	9	N	30					122
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1576	2	33	9	N	30					152
04	1290	N	2087	-0-	797	-0-	2044	2	43	9	N	39	1	8			190
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2148	2	59	9	N	54	179	1	1	8	64
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2157	2	31	9	N	28					92
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	N	35					127
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2033	2	42	9	N	38	1	8			164
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	2	36	9	N	33					197
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36	1	8			232
11	1830	N	1546	-0-	-284	-0-	1515	2	31	9	N	28	184	1			76
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1995	2	43	9	N	39					115

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

01	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	1813	2	50	9	N	45					186
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1987	2	78	9	N	71					257
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2080	2	74	9	N	67	176	1			148
04	1800	N	2113	-0-	313	-0-	2056	2	57	9	N	52					200
05	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2182	2	73	9	N	66					266
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2247	2	59	9	N	54	179	1			141
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2371	2	62	9	N	56					197
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	N	71					268
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2402	2	74	9	N	67	177	1	1	8	157
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2466	2	72	9	N	65					222
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2322	2	83	9	N	75					297
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2395	2	76	9	N	69	189	1			177

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	1845	2	48	9	N	44					142
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1897	2	46	9	N	42					184
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47	9	N	43	179	1			48
04	1830	N	1930	-0-	100	-0-	1898	2	32	9	N	29					77
05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1950	2	39	9	N	35					112
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1935	2	39	9	N	35					147
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2092	2	42	9	N	38					185
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2086	2	40	9	N	36	182	1	1	8	38
09	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	1764	2	30	9	N	27					65
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41					106
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	1974	2	47	9	N	43					149
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1945	2	40	9	N	36					185

TOTAL GAS PROD: 24,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1908	2	26	9	N	24					94
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	N	11					105
03	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1529	2	21	9	N	19					124
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1450	2	17	9	N	15					139
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1420	2	13	9	N	12	1	8			150
06	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	1148	2	11	9	N	10					160
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	1197	2	10	9	N	9					169
08	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1190	2	7	9	N	6					175
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1143	2	13	9	N	12					187
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1165	2	7	9	N	6					193
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1120	2	12	9	N	11					204
12	1209	N	902	-0-	-307	-0-	890	2	12	9	N	11					215

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2892	2	63	9	N	57	181	1			70
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2834	2	55	9	N	50					120
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3170	2	74	9	N	67					187
04	2970	X	3117	-0-	147	-0-	3051	2	66	9	N	60	188	1	1	8	58
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3191	2	59	9	N	54					112
06	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3090	2	58	9	N	53	1	8			164
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3258	2	58	9	N	53					217
08	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3139	2	47	9	N	43	177	1			83
09	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3010	2	56	9	N	51					134
10	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3043	2	56	9	N	51					185
11	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2863	2	70	9	N	64	178	1			71
12	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2874	2	59	9	N	54					125

TOTAL GAS PROD: 37,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1888	2	34	9	N	31					160
02	1988	X	1911	-0-	-77	-0-	1868	2	43	9	N	39					199
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2040	2	39	9	N	35	177	1			57
04	1860	N	1888	-0-	28	-0-	1855	2	33	9	N	30					87
05	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1943	2	39	9	N	35					122
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1743	2	25	9	N	23					145
07	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1838	2	26	9	N	24					169
08	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1858	2	30	9	N	27	1	8			195
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1842	2	29	9	N	26	178	1			43
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1965	2	32	9	N	29					72
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33					105
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1943	2	43	9	N	39					144

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1469	3	28	9	N	25					190
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	3	24	9	N	22					212
03	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1111	3	14	9	N	13					225
04	1440	N	731	-0-	-709	-0-	717	3	14	9	N	13					238
05	1457	N	449	-0-	-1008	-0-	443	3	6	9	N	5					243
06	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	80	3			N	-0-	190	1			53
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	635	3	8	9	N	7					60
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	N	26					86
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					96
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	3	24	9	N	22					118
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1338	3	31	9	N	28					146
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-1555	-0-	1154	1	19	9	N	17					194
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2251	1	51	9	N	46	187	1			53
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3077	1	62	9	N	56					109
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3059	1	55	9	N	50					159
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3345	1	58	9	N	53	184	1			28
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3167	1	57	9	N	52					80
07	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3163	1	55	9	N	50					130
08	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	1966	1	17	9	N	15					145
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	1102	1	11	9	N	10					155
10	3379	X	1256	-0-	-2123	-0-	1246	1	10	9	N	9					164
11	3210	X	2074	-0-	-1136	-0-	2032	1	42	9	N	38					202
12	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3168	1	55	9	N	50	189	1			63

TOTAL GAS PROD: 29,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					222
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					222
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2670	1	73	9	N	66					271
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2306	1	59	9	N	54	191	1			134
03	2542	N	1953	-0-	-589	-0-	1908	1	45	9	N	41					175
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2639	1	57	9	N	52					227
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2677	1	57	9	N	52	189	1			90
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2548	1	50	9	N	45					135
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2796	1	59	9	N	54					189
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3197	1	48	9	N	44	188	1			45
09	3000	N	3125	-0-	125	270	3079	1	46	9	N	42					87
10	3100	N	3222	-0-	122	392	3169	1	53	9	N	48					135
11	3492	X	3100	-0-	-392	-0-	3045	1	55	9	N	50					185
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3132	1	66	9	N	60	187	1			58

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

01	5983	X	4113	-0-	-1870	-0-	4052	2	61	9	N	55					262
02	5404	X	2207	-0-	-3197	-0-	2178	2	29	9	N	26	186	1			102
03	5983	X	3989	-0-	-1994	-0-	3917	2	72	9	N	65					167
04	5220	X	3228	-0-	-1992	-0-	3192	2	36	9	N	33					200
05	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	5307	2	78	9	N	71	182	1			89
06	3990	X	3022	-0-	-968	-0-	2991	2	31	9	N	28					117
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5084	2	63	9	N	57					174
08	5394	X	4455	-0-	-939	-0-	4401	2	54	9	N	49	1	1			222
09	5220	X	3245	-0-	-1975	-0-	3213	2	32	9	N	29	188	1			63
10	5394	X	2468	-0-	-2926	-0-	2449	2	19	9	N	17					80
11	4980	X	606	-0-	-4374	-0-	604	2	2	9	N	2					82
12	5146	X	3597	-0-	-1549	-0-	3529	1	68	9	N	62					144

TOTAL GAS PROD: 41,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

01	1736	#	1273	-0-	-463	-0-	1267	2	6	9	N	5					77
02	1512	#	1241	-0-	-271	-0-	1235	2	6	9	N	5					82
03	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					82
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					83
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					83
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					83
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					83
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1214	2	1	9	N	1					84
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-	32	1			52
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					52
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

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

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

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	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-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

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

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WILCOX 4500) //CONT.// 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
LEHMANN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277250 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504

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

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

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

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

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

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-264	-0-	379	3	70	9	N	64	185	1			135
02	588	N	441	-0-	-147	-0-	325	3	116	9	N	105					240
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	781	3	113	9	N	103	183	1			160
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	352	3	149	9	N	135	180	1			115
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	143	3	142	9	N	129					244
06	870	N	346	-0-	-524	-0-	216	3	130	9	N	118	177	1			185
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	387	3	98	9	N	89	178	1			96
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	327	3	122	9	N	111					207
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	541	3	86	9	N	78	178	1			107
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	499	3	110	9	N	100					207
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	180	1			159
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41					200

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

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-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

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
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484
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

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-

AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	2	N	-0-			-0-
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	173	1	6163	2	N	-0-			-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	117	1	4079	2	N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	108	1	3435	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	2520	-0-	-1138	-0-	65	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2870	-0-	-670	-0-	78	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	30	1	996	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2145	-0-	-1513	-0-	63	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2755	-0-	-785	-0-	76	1	2679	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1704	-0-	-807	-0-	47	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. 020596
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	426	3	26	9	N	24					162
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	352	3	19	9	N	17					179
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	351	3	14	9	N	13					192
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	N	15					207
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	357	3	21	9	N	19	181	1			45
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	329	3	19	9	N	17					62
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	3	21	9	N	19	72	1			9
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	343	3	20	9	N	18					27
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					37
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	402	3	9	9	N	8					45
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	305	3	17	9	N	15					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					57
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					57
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					57
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					57
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					57
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					57
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					57
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

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

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BCL OPERATING, LLC 040199
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	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	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
BCL OPERATING, LLC //CONT.// 040199
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	644	N	138	-0-	-506	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	713	N	99	-0-	-614	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8579	-0-	5479	5479	8579	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5687	-0-	2587	8066	5687	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3263	-0-	263	8329	3263	3			N	-0-					-0-
10	11693	X	3364	-0-	-8329	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

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

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11513	-0-	11513	11513	11513	3			N	-0-			-0-
04	0	172638	-0-	172638	184151	172638	3			N	-0-			-0-
05	0	178522	-0-	178522	362673	178522	3			N	-0-			-0-
06	501732 X	139059	-0-	-362673	-0-	139059	3			N	-0-			-0-
07	279589 X	112436	-0-	-167153	-0-	112436	3			N	-0-			-0-
08	279589 X	91106	-0-	-188483	-0-	91106	3			N	-0-			-0-
09	270570 X	76414	-0-	-194156	-0-	2834	1	73580	3	N	-0-			-0-
10	279589 X	67618	-0-	-211971	-0-	5381	1	62237	3	N	-0-			-0-
11	139050 X	57839	-0-	-81211	-0-	2751	1	55088	3	N	-0-			-0-
12	112437 X	54675	-0-	-57762	-0-	3148	1	51527	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					207
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					207
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					207
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					207
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					207
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	58	3	36	9	N	33					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	135	1			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	407	3	44	9	N	40					144
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	977	3	62	9	N	56					200
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	3	21	9	N	19					219
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4	179	1			44
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4					48
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	228	3	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					121
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					121
03	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	1376	2			N	-0-					121
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	2			N	-0-					121
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					121
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			N	-0-					121
07	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	2			N	-0-					121
08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					121
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					121
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					121
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					121
12	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

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-

LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	3	20	9	N	18					127
02	1148	N	158	-0-	-990	-0-	158	3			N	-0-					127
03	1085	N	133	-0-	-952	-0-	133	3			N	-0-					127
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					127
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	3	13	9	N	12					139
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	579	3	10	9	N	9					148
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	3	35	9	N	32					180
08	1085	N	50	-0-	-1035	-0-	50	3			N	-0-					180
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	N	32					212
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					212
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					212
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1108	3	2	9	N	2	174	1			40

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
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	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5251	3	169	9	N	154	4	8			245
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3438	3	67	9	N	61	190	1			116
03	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			N	-0-					116
04	2850 X	2755	-0-	-95	-0-	2753	3	2	9	N	2					118
05	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2752	3	54	9	N	49	1	8			166
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3798	3	208	9	N	189	187	1	1	8	167
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4259	3	155	9	N	141	187	1	1	8	120
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4254	3	110	9	N	100	1	8			219
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3585	3	56	9	N	51	185	1	1	8	84
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					84
11	2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1791	3			N	-0-					84
*12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3317	3	150	9	N	136					220

TOTAL GAS PROD: 41,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3120	3	12	9	N	11					84
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2524	3	3	9	N	3					87
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2333	3	14	9	N	13					100
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1874	3	3	9	N	3					103
05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1707	3	4	9	N	4					107
06	1590 X	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					107
07	1643 X	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					107
08	1643 X	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					107
09	1590 X	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					107
10	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3			N	-0-					107
11	1560 N	995	-0-	-565	-0-	995	3			N	-0-					107
12	1550 N	1001	-0-	-549	-0-	1001	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 21,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

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

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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3019	-0-	-19	-0-	2979	2	40	9	N	36					145
02	2744 X	30	-0-	-2714	-0-	30	2			N	-0-					145
03	3038 X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-					145
04	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	2834	2	65	9	N	59					204
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3101	2	34	9	N	31	167	1			68
06	2910 X	2573	-0-	-337	-0-	2545	2	28	9	N	25					93
07	3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2726	2	25	9	N	23					116
08	3038 X	2460	-0-	-578	-0-	2418	2	42	9	N	38					154
09	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	2290	2	30	9	N	27					181
10	3038 X	534	-0-	-2504	-0-	524	2	10	9	N	9					190
11	2670 X	359	-0-	-2311	-0-	351	2	8	9	N	7					197
*12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3157	2	63	9	N	57	161	1			93

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					129
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-					129
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	256	2	N	-0-					129
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	2	N	-0-					129
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	5	1	234	2	N	-0-					129
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	5	1	207	2	N	-0-					129
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					129
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	N	-0-					129
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					129
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	N	-0-					129
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	2	N	-0-					129
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 283789 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8196 - 8645

01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					11
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					11
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					11
04	600 X	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					11
05	620 X	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					11
06	14B2 EXT	479	-0-	479	479	479	2			N	-0-					11
07	14B2 EXT	488	-0-	488	967	488	2			N	-0-					11
08	14B2 EXT	481	-0-	481	1448	481	2			N	-0-					11
09	1916 X	468	-0-	-1448	-0-	468	2			N	-0-					11
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					11
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					11
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					18
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					18
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					18
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	312	2	118	9	N	107					222
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	525	2	61	9	N	55	190	1			87
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	391	2	65	9	N	59	1	8			145
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	393	2	44	9	N	40					185
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	402	2	45	9	N	41	1	8			225
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	344	2	33	9	N	30	1	8			254
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	235	2	26	9	N	24	170	1			108
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	329	2	30	9	N	27					135
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	530	2	33	9	N	30	1	8			164
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					167
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	301	2	61	9	N	55					222
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	124	N	16	-0-	-108	-0-	7	2	9	9	N	8					140
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9					149
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	149	2	263	9	N	239	178	1	1	8	209
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	131	2	29	9	N	26					235
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	86	2	90	9	N	82	188	1	2	8	127
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	59	9	N	54	2	8			179
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	2	18	9	N	16	1	8			194
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	N	5					199
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			199
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13	151	1	1	8	60
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					147
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	91	2	20	9	N	18					165
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	181	2	58	9	N	53	1	8			217
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	147	2	36	9	N	33	188	1			62
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	164	2	48	9	N	44	1	8			105
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	141	2	42	9	N	38	1	8			142
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	115	2	19	9	N	17					159
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	161	2	34	9	N	31					190
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	251	2	45	9	N	41	1	8			230
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	5	9	9	N	8	178	1			60
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					120
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					120
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					120
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					120
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					120
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					120
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					120
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					120
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					120
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					207
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2	155	1			54
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	185	2	36	9	N	33					87
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	65	2	13	9	N	12					99
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					99
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					101
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					104
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			104
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					115
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	527	N	393	-0-	-134	-0-	310	2	83	9	N	75					224
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	294	2	75	9	N	68	192	1			100
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	298	2	76	9	N	69	2	8			167
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	350	2	68	9	N	62					229
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58	189	1	1	8	97
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	200	2	53	9	N	48	2	8			143
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	262	2	52	9	N	47	1	8			189
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	499	2	54	9	N	49	191	1			47
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	528	2	53	9	N	48	1	8			94
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	485	5	56	9	N	51	1	8			144
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	335	2	41	9	N	37	1	8			180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1	1	8			103
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1	1	8			103
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			103
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					103
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					103
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	2	22	9	N	20					123
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	626	2	107	9	N	97					220
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					220
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	636	2	23	9	N	21	185	1			56
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1035	2	50	9	N	45	1	8			200
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					213
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	908	2	80	9	N	73					286
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					291
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	2	42	9	N	38					329
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	181	1			148
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	674	2	59	9	N	54	148	1			54
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					61
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					61
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	8			61

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-111	-0-	248	2	44	9	N	40					139
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	238	2	39	9	N	35					174
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	270	2	37	9	N	34	1	8			207
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	N	25					232
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	310	2	29	9	N	26	2	8			256
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	263	2	26	9	N	24	1	8			279
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	257	2	25	9	N	23	182	1			120
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	536	2	39	9	N	35	1	8			154
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					169
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	544	2	21	9	N	19	1	8			187
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3542	-0-	442	442	3542	2			N	-0-					-0-
08	1573	N	1131	-0-	-442	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 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	434	X	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	392	X	190	-0-	-202	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	1040	-0-	-10	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	5642	X	5216	-0-	-426	-0-	5214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	4953	-0-	-143	-0-	4952	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5436	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3087	-0-	-2343	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4858	-0-	-572	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					95
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			95
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					99
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					99
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					99
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					99
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					99
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					99
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864	X	3438	-0-	-426	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2447	-0-	-1831	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3413	-0-	-741	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4959	-0-	2159	2159	4959	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3894	-0-	794	2953	3894	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3098	-0-	98	3051	3098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3655	-0-	555	3606	3655	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-	157	3763	3157	2			N	-0-					-0-
07	6487	X	2724	-0-	-3763	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1547	-0-	-889	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2707	-0-	-293	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508 X	4455	-0-	-53	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	3805	-0-	-1186	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3245	-0-	-1135	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2390	-0-	-1981	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	3121	-0-	-1709	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	3539	-0-	-1452	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3528	-0-	-1302	-0-	3527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

01	4898 X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4264	-0-	-160	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	1059	-0-	-3436	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3553	-0-	-1007	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4110	-0-	-602	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3231	-0-	-309	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	1616	-0-	-2374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

01	3627 X	1385	-0-	-2242	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	700	-0-	-2576	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	530	-0-	-1361	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2046 X	922	-0-	-1124	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	2010 X	1545	-0-	-465	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3435	-0-	435	435	3435	2			N	-0-					-0-
05	2845	N	2410	-0-	-435	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8695	X	2487	-0-	-6208	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2171	-0-	-69	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2209	-0-	-191	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2177	-0-	-303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2991	-0-	-109	247	2991	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3827	-0-	827	1074	3827	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1074					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,873 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					44
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					44
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					44
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3026	2	39	9	N	35					79
08	3100	N	3864	-0-	764	764	3862	2	2	9	N	2	2	8			79
09	3000	N	2753	-0-	-247	517	2752	2	1	9	N	1	1	8			79
10	2386	N	1869	-0-	-517	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			79
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	N	4	4	8			79
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 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	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/2999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			40
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			40
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			40
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			40
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			40
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			40
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			40
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			40
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			40
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			40
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	5890	X	661	-0-	-5229	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	5104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2314	-0-	-1468	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2312	-0-	-3388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3112	-0-	-2778	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	4323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4060	X	3864	-0-	-196	-0-	3862	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3087	-0-	-1083	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	560	X	111	-0-	-449	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	600	X	137	-0-	-463	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	620	X	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	X	652	-0-	-588	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	690	-0-	-430	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	40	5			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	9	N	17					17
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					20
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3	1	8			22
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	N	4	1	8			25
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	6	6	8			25
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	2	8	9	N	7	5	8			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 3832																	
02	0	W	47	-0-	47	3879	47	2			N	-0-					-0-
03	0	W	45	-0-	45	3924	45	2			N	-0-					-0-
04	0	W	48	-0-	48	3972	48	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44	-0-	44	4016	44	2			N	-0-					-0-
06	0	W	62	-0-	62	4078	62	2			N	-0-					-0-
07	0	W	42	-0-	42	4120	42	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55	-0-	55	4175	55	2			N	-0-					-0-
09	0	W	99	-0-	99	4274	89	2	10	9	N	9	1	8			8
10	2200	N	65	-0-	-2135	2139	32	2	33	9	N	30					38
*11	2192	N	53	-0-	-2139	-0-	53	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

02	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
03	0	W	254	-0-	254	408	254	2			N	-0-					-0-
04	0	W	348	-0-	348	756	348	2			N	-0-					-0-
05	0	W	277	-0-	277	1033	277	2			N	-0-					-0-
06	0	W	341	-0-	341	1374	341	2			N	-0-					-0-
07	0	W	237	-0-	237	1611	237	2			N	-0-					-0-
08	0	W	519	-0-	519	2130	519	2			N	-0-					-0-
09	0	W	512	-0-	512	2642	512	2			N	-0-					-0-
10	0	W	508	-0-	508	3150	508	2			N	-0-					-0-
11	0	W	282	-0-	282	3432	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3432					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16					182
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	N	9					191
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	N	4					195
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					195
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					200
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					200
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					200
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					200
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					200
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					200
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14	9	N	13					213
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

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

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

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
LEIA WELL #: RRCID -> 285551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6572 - 6576

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-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			140
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			140
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			140
04	1 N	6	-0-	5	-0-	6	2		N	-0-			140
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			140
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			140
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			140
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 25 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-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

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			119
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			119
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			119
04	30 N	49	-0-	19	-0-	49	2		N	-0-			119
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			119
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			119
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			119
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			119
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			119
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			119
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/2018

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

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

01	1302 N	794	-0-	-508	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	924 N	554	-0-	-370	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-			-0-
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-			-0-
09	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2		N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			45
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			45
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			46
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-			46
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	2			48
							2	9							
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1			49
							1	9							
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1			50
							1	9							
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	9	N	2			52
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			52
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1			53
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139730 X	139730	-0-	-0-	-0-	161	1	137600	2	N	1790	1725	1			339
						1969	9									
02	86016 X	60532	-0-	-25484	-0-	59662	2	870	9	N	791	966	1	2	8	162
03	95232 X	88195	-0-	-7037	-0-	86510	2	1685	9	N	1532	1513	1			181
04	112556 X	112556	-0-	-0-	-0-	110789	2	1767	9	N	1606	1345	1	1	8	441
05	108832 X	108832	-0-	-0-	-0-	107059	2	1773	9	N	1612	1884	1	7	8	162
06	92160 X	90948	-0-	-1212	-0-	89416	2	1532	9	N	1393	1308	1	5	8	242
07	95232 X	9428	-0-	-85804	-0-	9240	2	188	9	N	171	188	1			225
08	95232 X	58360	-0-	-36872	-0-	57158	2	1202	9	N	1093	1116	1			202
09	92160 X	55766	-0-	-36394	-0-	54740	2	1026	9	N	933	951	1			184
10	95232 X	55615	-0-	-39617	-0-	54523	2	1092	9	N	993	953	1			224
11	90960 X	55456	-0-	-35504	-0-	54385	2	1071	9	N	974	968	1			230
*12	58830 X	58830	-0-	-0-	-0-	57712	2	1118	9	N	1016	977	1			269

TOTAL GAS PROD: 894,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,904

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539772 X	422023	-0-	-117749	-0-	372	1	421651	2	N	-0-					-0-
02	487536 X	368861	-0-	-118675	-0-	336	1	368525	2	N	-0-					-0-
03	539772 X	384547	-0-	-155225	-0-	372	1	384175	2	N	-0-					-0-
04	522360 X	347227	-0-	-175133	-0-	360	1	346854	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
05	539772 X	321362	-0-	-218410	-0-	372	1	320990	2	N	-0-					-0-
06	522360 X	292671	-0-	-229689	-0-	360	1	292311	2	N	-0-					-0-
07	408394 X	279416	-0-	-128978	-0-	372	1	279044	2	N	-0-					-0-
08	384555 X	271466	-0-	-113089	-0-	494	1	270972	2	N	-0-					-0-
09	347220 X	247392	-0-	-99828	-0-	510	1	246882	2	N	-0-					-0-
10	321377 X	243439	-0-	-77938	-0-	527	1	242912	2	N	-0-					-0-
11	292680 X	229809	-0-	-62871	-0-	507	1	229302	2	N	-0-					-0-
12	279403 X	233763	-0-	-45640	-0-	527	1	233236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865641 X	314555	-0-	-551086	-0-	704	1	307555	2	N	5724	5742	1			531
						6296	9									
02	314160 X	237965	-0-	-76195	-0-	636	1	232498	2	N	4392	4391	1			532
						4831	9									
03	347820 X	241147	-0-	-106673	-0-	704	1	235655	2	N	4353	4167	1			718
						4788	9									
04	336600 X	215327	-0-	-121273	-0-	681	1	210027	2	N	4199	4662	1			255
						4619	9									
05	347820 X	188531	-0-	-159289	-0-	704	1	183948	2	N	3526	3283	1			498
						3879	9									
06	336600 X	169312	-0-	-167288	-0-	681	1	165461	2	N	2882	2962	1			418
						3170	9									
07	347820 X	158616	-0-	-189204	-0-	689	1	154882	2	N	2768	2733	1			453
						3045	9									
08	347820 X	145412	-0-	-202408	-0-	702	1	141929	2	N	2528	2700	1			281
						2781	9									
09	215340 X	125156	-0-	-90184	-0-	669	1	121873	2	N	2376	2355	1			302
						2614	9									
10	188542 X	126795	-0-	-61747	-0-	704	1	123500	2	N	2355	2346	1			311
						2591	9									
11	169320 X	108474	-0-	-60846	-0-	604	1	105975	2	N	1723	1694	1			340
						1895	9									
12	158627 X	107573	-0-	-51054	-0-	614	1	105039	2	N	1745	1869	1			216
						1920	9									

TOTAL GAS PROD: 2,138,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,571

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	389294	X	389294	-0-	-0-	-0-	389294	2			N	-0-					-0-
03	458459	X	355457	-0-	-103002	-0-	355457	2			N	-0-					-0-
04	443670	X	316641	-0-	-127029	-0-	316641	2			N	-0-					-0-
05	458459	X	262659	-0-	-195800	-0-	262659	2			N	-0-					-0-
06	443670	X	255205	-0-	-188465	-0-	255205	2			N	-0-					-0-
07	458459	X	226485	-0-	-231974	-0-	226485	2			N	-0-					-0-
08	458459	X	204074	-0-	-254385	-0-	204074	2			N	-0-					-0-
09	443670	X	178537	-0-	-265133	-0-	178537	2			N	-0-					-0-
10	169757	X	169757	-0-	-0-	-0-	169757	2			N	-0-					-0-
11	255210	X	139337	-0-	-115873	-0-	139337	2			N	-0-					-0-
12	226486	X	141325	-0-	-85161	-0-	141325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39374	-0-	39374	39374	38484	2	890	9	N	809	37	8			772
04	234223	X	194849	-0-	-39374	-0-	711	1	187290	2	N	6225	6221	1	39	8	737
							6848	9									
05	284890	X	254812	-0-	-30078	-0-	735	1	245032	2	N	8223	8320	1			640
							9045	9									
06	275700	X	204712	-0-	-70988	-0-	711	1	197079	2	N	6293	6290	1	1	8	642
							6922	9									
07	284890	X	179879	-0-	-105011	-0-	735	1	173317	2	N	5297	5516	1			423
							5827	9									
08	284890	X	157626	-0-	-127264	-0-	729	1	151807	2	N	4627	4302	1			748
							5090	9									
09	275700	X	130363	-0-	-145337	-0-	688	1	125191	2	N	4076	3976	1			848
							4484	9									
10	284890	X	119083	-0-	-165807	-0-	735	1	114094	2	N	3867	4374	1			341
							4254	9									
11	204720	X	100199	-0-	-104521	-0-	669	1	96249	2	N	2983	2933	1			391
							3281	9									
12	179893	X	100967	-0-	-78926	-0-	735	1	97028	2	N	2913	2935	1			369
							3204	9									

TOTAL GAS PROD: 1,481,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,313

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		115531	-0-	115531	115531	112390	2	2917	4	N	204	69	8			135
							224	9									
08	SHUT IN		173287	-0-	173287	288818	336	1	172507	2	N	404	355	1	92	8	92
							444	9									
09	SHUT IN		135898	-0-	135898	424716	142	1	135431	2	N	295	178	1	57	8	152
							325	9									
*10	535179	X	110463	-0-	-424716	-0-	155	1	110008	2	N	273	246	1	50	8	129
							300	9									
*11	149370	X	81858	-0-	-67512	-0-	147	1	81533	2	N	162	185	1	33	8	73
							178	9									
*12	154349	X	66630	-0-	-87719	-0-	155	1	66355	2	N	109	20	8			162
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 683,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	126885	-0-	126885	126885	126356	2	27	4	N	456	192	1	34	8	230
						502	9									
08	SHUT IN	159874	-0-	159874	286759	159382	2	492	9	N	447	529	1	13	8	135
09	SHUT IN	113196	-0-	113196	399955	143	1	112571	2	N	438	358	1			215
						482	9									
*10	491678 X	91723	-0-	-399955	-0-	155	1	91258	2	N	282	347	1			150
						310	9									
*11	146760 X	73377	-0-	-73383	-0-	147	1	73077	2	N	139	182	1			107
						153	9									
*12	151652 X	64906	-0-	-86746	-0-	155	1	64528	2	N	203	186	1			124
						223	9									

TOTAL GAS PROD: 629,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 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-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

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

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

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

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

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 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	589	N	555	-0-	-34	-0-	525	2	30	9	N	27					233
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	403	2	17	9	N	15					248
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					248
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	N	45	3	8			290
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					293
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			293
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	502	2	12	9	N	11	178	1	41	6	84
													1	8			
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	428	2	32	9	N	29	1	8			112
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					112
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	420	2	17	9	N	15	1	8			126
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	403	2	11	9	N	10	1	8			135
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	397	2	15	9	N	14	1	8			148

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					25
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					25
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					25
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					25
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					25
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					86
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	43	2	10	9	N	9					95
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	94	2	13	9	N	12					107
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	98	2	10	9	N	9					116
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					116
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	48	2	10	9	N	9					125
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5					130
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					130
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	294	2	76	9	N	69					199
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	47	2	8	9	N	7	183	1			23
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

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

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

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	887	2	45	9	N	41	72	1			164
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	2	42	9	N	38					202
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1041	2	42	9	N	38	183	1			57
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1106	2	64	9	N	58					115
05	1023	N	98	-0-	-925	-0-	85	2	13	9	N	12					127
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1194	2	30	9	N	27					154
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	915	2	23	9	N	21					175
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	N	29					204
09	1230	N	709	-0-	-521	-0-	708	2	1	9	N	1					205
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	667	2	28	9	N	25	175	1			55
11	1110	N	386	-0-	-724	-0-	362	2	24	9	N	22	2	8			75
12	744	N	73	-0-	-671	-0-	56	2	17	9	N	15	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3071	2	119	9	N	108	114	1			129
02	2772	X	2565	-0-	-207	-0-	2471	2	94	9	N	85					214
03	2666	N	811	-0-	-1855	-0-	782	2	29	9	N	26	184	1			56
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3543	2	155	9	N	141					197
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3096	2	154	9	N	140					337
06	2970	X	958	-0-	-2012	-0-	924	2	34	9	N	31	181	1			187
07	3069	X	206	-0-	-2863	-0-	185	2	21	9	N	19	168	1			38
08	3069	X	1805	-0-	-1264	-0-	1775	2	30	9	N	27	3	8			62
09	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2632	2	89	9	N	81	1	8			142
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3973	2	132	9	N	120	181	1	1	8	80
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77	9	N	70	1	8			149
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5655	2	182	9	N	165	191	1	5	8	118

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

01	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	486	2	11	9	N	10					132
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2486	2	90	9	N	82	3	8			211
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2302	2	59	9	N	54	57	5	1	8	207
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20	149	1	77	5	-0-
													1	8			
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3878	-0-	878	878	3765	2	113	9	N	103	2	8			101
07	2943	N	2065	-0-	-878	-0-	1998	2	67	9	N	61	1	8			161
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	N	46					207
09	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	1812	2	47	9	N	43	177	1			73
10	2666	X	1517	-0-	-1149	-0-	1483	2	34	9	N	31	1	8			103
11	2580	X	1431	-0-	-1149	-0-	1394	2	37	9	N	34	6	8			131
*12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2328	2	100	9	N	91	181	1	3	8	38

TOTAL GAS PROD: 21,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	952	2	87	9	N	79	184	1			57
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	846	2	122	9	N	111	1	8			167
03	1054	N	810	-0-	-244	-0-	757	2	53	9	N	48					215
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	723	2	99	9	N	90	184	1	1	8	120
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1001	2	100	9	N	91	2	8			209
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	949	2	86	9	N	78	182	1	1	8	104
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1442	2	76	9	N	69	1	8			172
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1100	2	85	9	N	77	180	1	1	8	68
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1159	2	94	9	N	85	1	8			152
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1210	2	80	9	N	73	1	8			224
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	N	91	182	1	1	8	132
12	1302	N	735	-0-	-567	-0-	666	2	69	9	N	63					195

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-558	-0-	499	2	28	9	N	25					117
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	2	48	9	N	44	134	1			27
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1523	2	68	9	N	62					89
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2416	2	96	9	N	87	1	8			175
05	3100 N	4243	-0-	1143	1143	4099	2	144	9	N	131	179	1	2	8	125
06	3000 N	3942	-0-	942	2085	3817	2	125	9	N	114	181	1	1	8	57
07	3100 N	4081	-0-	981	3066	3956	2	125	9	N	114	1	8			170
08	7060 X	3994	-0-	-3066	-0-	3874	2	120	9	N	109	182	1			97
09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2347	2	90	9	N	82					179
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1928	2	79	9	N	72	188	1	1	8	62
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	N	76	1	8			137
*12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1709	2	78	9	N	71	1	8			207

TOTAL GAS PROD: 30,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

01	3007 X	1276	-0-	-1731	-0-	1229	2	47	9	N	43					115
02	2716 X	989	-0-	-1727	-0-	937	2	52	9	N	47					162
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1398	2	85	9	N	77					239
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1174	2	59	9	N	54	181	1			112
05	1271 X	530	-0-	-741	-0-	505	2	25	9	N	23					135
06	1440 N	746	-0-	-694	-0-	680	2	66	9	N	60					195
07	1271 N	748	-0-	-523	-0-	724	2	24	9	N	22	182	1			35
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	317	2	8	9	N	7					42
09	750 N	413	-0-	-337	-0-	413	2			N	-0-					42
10	744 N	373	-0-	-371	-0-	339	2	34	9	N	31					73
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					77
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

01	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1811	2	41	9	N	37					115
02	1428 N	1123	-0-	-305	-0-	1101	2	22	9	N	20	48	1			87
03	1519 N	475	-0-	-1044	-0-	475	2			N	-0-					87
04	1800 N	95	-0-	-1705	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			87
05	1240 N	78	-0-	-1162	-0-	78	2			N	-0-					87
06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	2			N	-0-					87
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					87
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2730	2	102	9	N	93					180
09	3000 N	7990	-0-	4990	4990	7823	2	167	9	N	152	187	1	5	8	140
10	3100 N	5022	-0-	1922	6912	4905	2	117	9	N	106	184	1	2	8	60
11	3000 N	3972	-0-	972	7884	3856	2	116	9	N	105	1	8			164
*12	11320 X	3436	-0-	-7884	-0-	3340	2	96	9	N	87	181	1			70

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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	7114	X	2552	-0-	-4562	-0-	2441	2	111	9	N	101	188	1			138
02	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	1987	2	70	9	N	64	2	8			200
03	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	2051	2	62	9	N	56	183	1			73
04	2250	X	1387	-0-	-863	-0-	1351	2	36	9	N	33	2	8			104
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3630	2	116	9	N	105	2	8			207
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2685	2	57	9	N	52	181	1	1	8	77
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2639	2	53	9	N	48	1	8			124
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44	1	8			167
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2425	2	41	9	N	37					204
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2306	2	34	9	N	31	181	1	1	8	53
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2313	2	48	9	N	44	1	8			96
*12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44					140

TOTAL GAS PROD: 29,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

01	155	N	75	-0-	-80	-0-	66	2	9	9	N	8					117
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					117
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					117
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					117
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					117
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	2	9	9	N	8					125
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					125
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					130
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	26	2	6	9	N	5					135
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					137
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7					144
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

01	7223	X	6082	-0-	-1141	-0-	5705	2	377	9	N	343	367	1			237
02	6524	X	5550	-0-	-974	-0-	5207	2	343	9	N	312	183	1			366
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10111	2	620	9	N	564	728	1			202
04	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9048	2	525	9	N	477	543	1	2	8	134
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	8937	2	481	9	N	437	370	1	1	8	200
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8372	2	433	9	N	394	368	1	1	8	225
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8358	2	429	9	N	390	186	1			429
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8306	2	427	9	N	388	722	1			95
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7533	2	417	9	N	379	182	1			292
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7461	2	408	9	N	371	537	1	1	8	125
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7108	2	407	9	N	370	370	1	1	8	124
12	7223	X	5444	-0-	-1779	-0-	5165	2	279	9	N	254	178	1			200

TOTAL GAS PROD: 96,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-502	-0-	104	2	14	9	N	13					157
02	812	N	19	-0-	-793	-0-	19	2			N	-0-					157
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	643	2	25	9	N	23					180
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	862	2	105	9	N	95	180	1	3	8	92
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	N	9	1	8			100
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1047	2	102	9	N	93	3	8			190
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1215	2	48	9	N	44	181	1	1	8	52
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	879	2	40	9	N	36	1	8			87
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	N	4	4	8			87
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1885	2	163	9	N	148	178	1	4	8	53
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2168	2	133	9	N	121	5	8			169
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	187	1	3	8	114

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	2	6	9	N	5					49
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	37	2	13	9	N	12					61
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25	3	8			83
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	5	8			85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	6			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

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

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					53
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					53
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					53
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	10	6			43
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					43
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	299	2	23	9	N	21					120
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17					137
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	199	2	11	9	N	10					147
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	212	2	19	9	N	17					164
05	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					164
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	N	17	1	8			180
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	183	2	4	9	N	4					184
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					197
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	299	2	6	9	N	5	184	1			18
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	N	9					27
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	462	2	17	9	N	15					42
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	350	2	31	9	N	28					70

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

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

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

01	217 N	122	-0-	-95	-0-	102	2	20	9	N	18					21
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	76	2	20	9	N	18	1	8			38
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					38
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	38	1			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	31	1			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - P/A 04/25/18

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					112
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	2	11	9	N	10					122
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	2	19	9	N	17					139
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	2	9	9	N	8					147
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5					152
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3					155
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					155
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10					165
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					167
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2					169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2114	2	350	9	N	318	186	1			326
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1357	2	270	9	N	245	376	1			195
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1200	2	233	9	N	212	184	1			223
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1240	2	211	9	N	192	178	1			237
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1351	2	327	9	N	297	362	1			172
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1201	2	297	9	N	270	359	1			83
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1249	2	404	9	N	367	313	1			137
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2155	2	634	9	N	576	179	1			534
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1725	2	311	9	N	283	702	1			115
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1513	2	362	9	N	329	362	1			82
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1701	2	387	9	N	352	180	1			254
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1250	2	224	9	N	204	371	1			87

TOTAL GAS PROD: 22,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					16
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					16
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					16
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					16
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					16
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			81
02	1456 X	1410	-0-	-46	-0-	1410	2		N	-0-			81
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2		N	-0-			81
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			81
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2		N	-0-			81
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2		N	-0-			81
07	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2		N	-0-			81
08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2		N	-0-			81
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2		N	-0-			81
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			81
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			81
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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

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

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			28
02	3472 X	2448	-0-	-1024	-0-	2448	2		Y	-0-			28
03	3844 X	3275	-0-	-569	-0-	3275	2		Y	-0-			28
04	3720 X	2981	-0-	-739	-0-	2981	2		Y	-0-			28
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		Y	-0-			28
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			28
07	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2		Y	-0-			28
08	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2		Y	-0-			28
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2		Y	-0-			28
10	3348 X	2654	-0-	-694	-0-	2654	2		Y	-0-			28
11	3240 X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	2		Y	-0-			28
*12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			13
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			13
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			13
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			13
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			13
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2		N	-0-			13
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			13
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			13
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			13
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			13
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			13
12	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 27,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			53
02	2548 X	1940	-0-	-608	-0-	1940	2		N	-0-			53
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			53
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			53
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			53
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			53
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			53
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			53
09	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2		N	-0-			53
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			53
11	2490 N	2141	-0-	-349	-0-	2141	2		N	-0-			53
12	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2551	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2		N	-0-			62
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			62
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			62
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			62
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			62
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			62
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	164	2		N	-0-			62
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			62
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			62
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			62
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			62
12	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			5
02	168	X	101	-0-	-67	-0-	101	2			Y	-0-			5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			5
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			Y	-0-			5
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			5
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-			5
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			5
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-			5
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-			5
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			5
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			37
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			37
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			37
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			37
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			37
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			37
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			37
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			37
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			37
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			37
11	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-			37
12	713	N	253	-0-	-460	-0-	253	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONROC ENERGY 426612
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	2	N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
IRONROC ENERGY //CONT.// 426612
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KOUATLI, AIMAN M. 476360
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					554
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	9	N	14					568
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	N	18					586
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	83	2	23	9	N	21					607
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	76	2	20	9	N	18					625
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	56	2	18	9	N	16					641
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	2	14	9	N	13					654
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	2	18	9	N	16					670
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	N	18					688
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					699
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	N	10					709
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					709

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	489	2	57	9	N	52					205
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	487	2	106	9	N	96	189	1	1	8	111
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					112
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	292	2	110	9	N	100	152	1			60
05	651	N	314	-0-	-337	-0-	223	2	91	9	N	83					143
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	251	2	80	9	N	73					216
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42	178	1			80
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	412	2	75	9	N	68					148
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	572	2	20	9	N	18					166
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	504	2	47	9	N	43					209
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					209
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

LEEXUS OIL LLC 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-1115	-0-	33	1	830	2	N	5	167	1			81
							6	9									
02	1820	N	1300	-0-	-520	-0-	46	1	1208	2	N	42	1	8			122
							46	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2373	2	N	96					218
							106	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	88	1	2317	2	N	95	182	1	3	8	128
							105	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	75	1	2159	2	N	79					207
							87	9									
06	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	56	1	1746	2	N	65	181	1	4	8	87
							72	9									
07	2015	N	1328	-0-	-687	-0-	40	1	1232	2	N	51	1	8			137
							56	9									
08	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	40	1	1232	2	N	43	3	8			177
							47	9									
09	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	35	1	1015	2	N	25					202
							28	9									
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	37	1	1060	2	N	40	1	8			241
							44	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	2	N	74	183	1			132
							81	9									
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	1455	2	N	35	1	8			166
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		79	-0-	79	79	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	112	N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	3					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	91	1	3	8	58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					19
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					19
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					19
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					19
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					19
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					19
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					19
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					19
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					19

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-237	-0-	9	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2032	-0-	-236	-0-	9	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2053	-0-	-227	-0-	13	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	10	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	6	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	4	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1	1	1702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-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-

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1926	2	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					106
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					106
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					106
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					106
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					106
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					106
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					106
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					106
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					106
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					106
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 143 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
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 22171																	
06	0	W	157	-0-	157	23236	157	2			N	-0-					-0-
07	0	W	935	-0-	935	24171	935	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1380	-0-	1380	25551	1380	2			N	-0-					-0-
09	26427	X	876	-0-	-25551	-0-	18	1	829	2	N	26					26
							29	9									
10	1023	X	408	-0-	-615	-0-	14	1	394	2	N	-0-					26
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	20	1	934	2	N	13					39
							14	9									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1111	2	N	8					47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

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-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	N	10					114
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13					127
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	659	2	10	9	N	9					136
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	585	2	6	9	N	5					141
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	603	2	10	9	N	9					150
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	7					157
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	576	2	4	9	N	4					161
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6					167
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					167
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					174
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	601	2	14	9	N	13					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 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	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3295	2	68	9	N	62					135
02	3500	X	3021	-0-	-479	-0-	2964	2	57	9	N	52					187
03	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3316	2	55	9	N	50					237
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	3204	2	46	9	N	42	184	1			95
05	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3334	2	50	9	N	45					140
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3234	2	39	9	N	35					175
07	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3302	2	44	9	N	40					215
08	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3272	2	36	9	N	33	186	1			62
09	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	2440	2	41	9	N	37					99
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3207	2	50	9	N	45					144
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	2995	2	54	9	N	49					193
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 35,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	40156	2	2613	9	N	2375	2325	1			155
02	37011	X	37011	-0-	-0-	-0-	34807	2	2204	9	N	2004	1922	1			237
03	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	35394	2	2143	9	N	1948	2110	1			75
04	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	25923	2	1328	9	N	1207	1157	1			125
05	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	19386	2	838	9	N	762	765	1			122
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	11562	2	493	9	N	448	370	1			200
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	9999	2	398	9	N	362	362	1			200
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9937	2	391	9	N	355	366	1			189
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5183	2	211	9	N	192	188	1			193
10	3813	X	1840	-0-	-1973	-0-	1679	2	161	9	N	146	183	1			156
11	3690	X	1798	-0-	-1892	-0-	1596	2	202	9	N	184	190	1			150
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 206,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,983

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	279	1	1068	2	N	18					279
							20	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	252	1	726	2	N	18					297
							20	9									
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	279	1	921	2	N	47	187	1			157
							52	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1019	2	N	29					186
							32	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	279	1	1062	2	N	23					209
							25	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	270	1	1373	2	N	18					227
							20	9									
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	279	1	770	2	N	20					247
							22	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	279	1	1062	2	N	14					261
							15	9									
09	1500	N	368	-0-	-1132	-0-	270	1	96	2	N	2					263
							2	9									
10	1085	N	346	-0-	-739	-0-	279	1	45	2	N	20					283
							22	9									
11	1320	N	393	-0-	-927	-0-	270	1	100	2	N	21					304
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	5177	X	4936	-0-	-241	-0-	4894	2	42	9	N	38					155
02	4676	X	4337	-0-	-339	-0-	4276	2	61	9	N	55					210
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5111	2	86	9	N	78	188	1			100
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5048	2	75	9	N	68					168
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5421	2	66	9	N	60					228
06	5010	X	4555	-0-	-455	-0-	4542	2	13	9	N	12	187	1			53
07	5177	X	5055	-0-	-122	-0-	4986	2	69	9	N	63					116
08	5177	X	4607	-0-	-570	-0-	4535	2	72	9	N	65					181
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5105	2	41	9	N	37					218
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4875	2	53	9	N	48	185	1			81
11	4890	X	4612	-0-	-278	-0-	4560	2	52	9	N	47					128
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 53,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3658	-0-	-0-	-0-	279 53	1 9	3326	2	N	48					113
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	252 83	1 9	3092	2	N	75					188
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	279 100	1 9	3871	2	N	91	189	1			90
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	270 52	1 9	3897	2	N	47					137
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	279 31	1 9	3918	2	N	28					165
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	270 42	1 9	3721	2	N	38					203
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	279 31	1 9	3945	2	N	28					231
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	279 30	1 9	3685	2	N	27	178	1			80
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	270 32	1 9	3407	2	N	29					109
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	279 36	1 9	3449	2	N	33					142
11	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	270 32	1 9	3180	2	N	29					171
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 43,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1468	-0-	-175	-0-	1443	2	25	9	N	23					252
02	1484	X	1181	-0-	-303	-0-	1141	2	40	9	N	36					288
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1586	2	33	9	N	30					318
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	N	22	186	1			154
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	25	9	N	23					177
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1373	2	23	9	N	21					198
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	N	20					218
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1361	2	21	9	N	19					237
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1362	2	20	9	N	18					255
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1417	2	30	9	N	27					282
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1249	2	30	9	N	27					309
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2173	-0-	-152	-0-	248	1	1895	2	N	27					259
							30	9									
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	2	N	23					282
							25	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	248	1	1982	2	N	36					318
							40	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	240	1	2244	2	N	30	180	1			168
							33	9									
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	248	1	2631	2	N	34					202
							37	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	240	1	1997	2	N	16					218
							18	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	248	1	2187	2	N	18					236
							20	9									
08	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	248	1	1862	2	N	1					237
							1	9									
09	2250	N	1206	-0-	-1044	-0-	240	1	932	2	N	31					268
							34	9									
10	2418	N	661	-0-	-1757	-0-	248	1	393	2	N	18					286
							20	9									
11	2040	N	454	-0-	-1586	-0-	240	1	193	2	N	19					305
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 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	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1072	2	32	9	N	29	191	1			65
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	953	2	25	9	N	23					88
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1055	2	22	9	N	20					108
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1043	2	22	9	N	20					128
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1103	2	22	9	N	20					148
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					163
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1030	2	17	9	N	15					178
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1083	2	17	9	N	15					193
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1062	2	15	9	N	14	178	1			29
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1088	2	21	9	N	19					48
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1038	2	11	9	N	10					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1302 X	941	-0-	-361	-0-	918	2	23	9	N	21					150
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1149	2	50	9	N	45					195
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					195
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					195
05	1333 N	834	-0-	-499	-0-	821	2	13	9	N	12					207
06	3000 N	3459	-0-	459	459	3412	2	47	9	N	43	177	1			73
07	2274 N	1815	-0-	-459	-0-	1785	2	30	9	N	27					100
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19					119
09	2310 X	1469	-0-	-841	-0-	1445	2	24	9	N	22					141
10	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	1316	2	25	9	N	23					164
11	2310 X	1293	-0-	-1017	-0-	1270	2	23	9	N	21					185
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	4061 X	3371	-0-	-690	-0-	496	1	2831	2	N	40						153
						44	9										
02	3808 X	2940	-0-	-868	-0-	448	1	2455	2	N	34						187
						37	9										
03	4092 X	3212	-0-	-880	-0-	496	1	2676	2	N	36						223
						40	9										
04	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	480	1	2649	2	N	28	8	6				243
						31	9										
05	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	496	1	2682	2	N	31	177	1				97
						34	9										
06	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	480	1	2414	2	N	25						122
						28	9										
07	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	496	1	2511	2	N	30						152
						33	9										
08	3255 X	3065	-0-	-190	-0-	496	1	2534	2	N	32						184
						35	9										
09	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	480	1	2568	2	N	16						200
						18	9										
10	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	496	1	2308	2	N	15	175	1	20	6		20
						17	9										
11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	480	1	3001	2	N	40						60
						44	9										
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT						60

TOTAL GAS PROD: 34,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

01	1643 X	808	-0-	-835	-0-	808	2			N	-0-					60
02	1484 X	686	-0-	-798	-0-	686	2			N	-0-					60
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	9	N	93					153
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2					155
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					155
06	1860 N	602	-0-	-1258	-0-	602	2			N	-0-	3	5			152
07	1550 N	780	-0-	-770	-0-	780	2			N	-0-					152
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-	2	5			150
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-	2	5			148
10	775 N	475	-0-	-300	-0-	469	2	6	9	N	5	121	1	26	6	6
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	2	4	9	N	4					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5029	2	89	9	N	81					329
02	4088 X	3939	-0-	-149	-0-	3862	2	77	9	N	70	183	1			216
03	4526 X	3800	-0-	-726	-0-	3750	2	50	9	N	45					261
04	4380 X	3076	-0-	-1304	-0-	3023	2	53	9	N	48					309
05	4526 X	2860	-0-	-1666	-0-	2832	2	28	9	N	25	184	1			150
06	4380 X	3785	-0-	-595	-0-	3738	2	47	9	N	43					193
07	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1751	2	21	9	N	19					212
08	3813 X	830	-0-	-2983	-0-	819	2	11	9	N	10					222
09	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	3297	2	33	9	N	30					252
10	3906 X	2394	-0-	-1512	-0-	2370	2	24	9	N	22					274
11	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	836	2	7	9	N	6					280
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 31,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					118
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	471	2	2	9	N	2					120
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	279	2	2	9	N	2					122
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	406	2	2	9	N	2					124
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					124
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3	52	1			75
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					75
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					75
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					75
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					80
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	2370	2	4	9	N	4					238
02	3052	X	2196	-0-	-856	-0-	2149	2	47	9	N	43	2	5			279
03	2573	X	2072	-0-	-501	-0-	2047	2	25	9	N	23					302
04	2310	X	1828	-0-	-482	-0-	1803	2	25	9	N	23					325
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2423	2	26	9	N	24	188	1			161
06	2340	X	1677	-0-	-663	-0-	1659	2	18	9	N	16					177
07	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	2275	2	28	9	N	25					202
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2213	2	14	9	N	13					215
09	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	2047	2	15	9	N	14					229
10	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2228	2	36	9	N	33					262
11	2220	X	2182	-0-	-38	-0-	2153	2	29	9	N	26					288
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	465	1	1250	2	N	43					125
							47	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	2	N	43					168
							47	9									
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	465	1	1140	2	N	35					203
							39	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	450	1	1238	2	N	49	189	1			63
							54	9									
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	465	1	1271	2	N	47					110
							52	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	450	1	1194	2	N	45					155
							50	9									
07	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	465	1	1181	2	N	40					195
							44	9									
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	465	1	1207	2	N	45	170	1			70
							50	9									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	450	1	1128	2	N	40					110
							44	9									
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	465	1	1137	2	N	48					158
							53	9									
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	450	1	1067	2	N	44					202
							48	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 18,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					7
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					7
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					7
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					7
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					7
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					7
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					7
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					7
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					7
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	953	2	110	9	N	100					193
02	1484 N	687	-0-	-797	-0-	597	2	90	9	N	82	192	1			83
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1348	2	140	9	N	127					210
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1131	2	81	9	N	74	169	1			115
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	967	2	134	9	N	122					237
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1375	2	88	9	N	80	162	1			155
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	94	9	N	85	177	1			63
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1180	2	94	9	N	85					148
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1153	2	109	9	N	99	192	1			55
10	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	1136	2	84	9	N	76					131
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1271	2	106	9	N	96	163	1			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	1085 N	778	-0-	-307	-0-	715	2	63	9	N	57					210
02	952 N	368	-0-	-584	-0-	366	2	2	9	N	2					212
03	837 N	135	-0-	-702	-0-	126	2	9	9	N	8					220
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1762	2	220	9	N	200	2	5			418
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1485	2	118	9	N	107	360	1			165
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					192
07	1612 N	427	-0-	-1185	-0-	404	2	23	9	N	21					213
08	1612 N	669	-0-	-943	-0-	629	2	40	9	N	36	176	1			73
09	300 N	40	-0-	-260	-0-	28	2	12	9	N	11					84
10	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-	1	5			83
11	660 N	152	-0-	-508	-0-	152	2			N	-0-					83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1219	2	75	9	N	68					265
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1042	2	58	9	N	53	165	1			153
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1199	2	72	9	N	65					218
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1112	2	57	9	N	52					270
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1155	2	55	9	N	50	190	1			130
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1119	2	52	9	N	47					177
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1105	2	52	9	N	47					224
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1134	2	44	9	N	40	176	1			88
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1114	2	47	9	N	43					131
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1111	2	50	9	N	45	13	6			163
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1161	2	59	9	N	54					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2097	2	34	9	N	31					183
02	1792	X	41	-0-	-1751	-0-	39	2	2	9	N	2					185
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					185
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2062	2	44	9	N	40					225
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2109	2	58	9	N	53					278
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2116	2	32	9	N	29	180	1			127
07	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1775	2	26	9	N	24					151
08	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1810	2	34	9	N	31					182
09	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	1271	2	9	9	N	8					190
10	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1128	2	44	9	N	40					230
11	1770	N	1419	-0-	-351	-0-	1412	2	7	9	N	6					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1586	2	249	9	N	226	180	1			143
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1427	2	224	9	N	204	192	1			155
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1770	2	290	9	N	264	191	1			228
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1593	2	226	9	N	205	173	1			260
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1640	2	215	9	N	195	177	1			278
06	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1558	2	195	9	N	177	365	1			90
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1621	2	200	9	N	182	168	1			104
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1618	2	194	9	N	176	180	1			100
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1545	2	191	9	N	174	173	1			101
10	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1559	2	204	9	N	185	176	1			110
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1706	2	216	9	N	196	181	1			125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1915	2	164	9	N	149	191	1			143
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1554	2	153	9	N	139					282
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1498	2	151	9	N	137	187	1			232
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1560	2	179	9	N	163					395
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1465	2	147	9	N	134	177	1			352
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1407	2	133	9	N	121	335	1			138
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1411	2	164	9	N	149	167	1			120
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1325	2	190	9	N	173	34	6			259
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1171	2	141	9	N	128	177	1			210
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	2	151	9	N	137	184	1			163
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1697	2	195	9	N	177	181	1			159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	N	104	189	1			62
							114	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	336	1	967	2	N	85					147
							94	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	333	1	1008	2	N	96					243
							106	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	160	1	534	2	N	36	169	1			110
							40	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	332	1	679	2	N	96	176	1			30
							106	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	314	1	652	2	N	63					93
							69	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	356	1	1354	2	N	97					190
							107	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	326	1	911	2	N	56	176	1			70
							62	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	303	1	686	2	N	64					134
							70	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	319	1	470	2	N	55					189
							61	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	355	1	421	2	N	49	180	1			58
							54	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-501	-0-	81	2	131	9	N	119					222
02	2800	N	4638	-0-	1838	1838	4154	2	484	9	N	440	580	1			82
03	3100	N	3235	-0-	135	1973	2970	2	265	9	N	241	193	1			130
04	3000	N	2771	-0-	-229	1744	2575	2	196	9	N	178					308
05	4278	X	2534	-0-	-1744	-0-	2378	2	156	9	N	142	187	1			263
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1982	2	128	9	N	116	181	1			198
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2041	2	136	9	N	124	185	1			137
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1971	2	110	9	N	100	192	1			45
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1636	2	99	9	N	90					135
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1657	2	110	9	N	100	182	1			53
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1426	2	90	9	N	82					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	465	2	58	9	N	53					168
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	297	2	55	9	N	50					218
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	341	2	46	9	N	42	173	1			87
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	314	2	67	9	N	61					148
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	314	2	57	9	N	52					200
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	263	2	50	9	N	45	172	1			73
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	292	2	65	9	N	59					132
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	277	2	67	9	N	61					193
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	244	2	43	9	N	39	177	1			55
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	246	2	64	9	N	58					113
11	330 N	122	-0-	-208	-0-	96	2	26	9	N	24					137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

01	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	2260	2	46	9	N	42					137
02	2128 N	2094	-0-	-34	-0-	2063	2	31	9	N	28					165
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	N	12					177
04	2220 N	2140	-0-	-80	-0-	2120	2	20	9	N	18					195
05	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	2216	2	20	9	N	18					213
06	2190 N	2152	-0-	-38	-0-	2135	2	17	9	N	15	183	1			45
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	N	20					65
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2219	2	23	9	N	21					86
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2219	2	23	9	N	21					107
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	N	25					132
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 24,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

01	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2057	2	120	9	N	109	192	1			192
02	2156 X	2013	-0-	-143	-0-	1963	2	50	9	N	45	182	1			55
03	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2188	2	85	9	N	77					132
04	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	1884	2	80	9	N	73					205
05	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1919	2	74	9	N	67	182	1			90
06	2190 N	1955	-0-	-235	-0-	1886	2	69	9	N	63					153
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1844	2	63	9	N	57					210
08	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1616	2	69	9	N	63	177	1			96
09	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1736	2	103	9	N	94					190
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1884	2	52	9	N	47					237
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69	189	1			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 21,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	496	1	177	2	N	2					152
						2	9									
02	476 N	18	-0-	-458	-0-	8	1	10	2	N	-0-					152
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	472	1	20	9	N	18					170
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	480	1	101	2	N	-0-					170
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	496	1	181	2	N	45					215
						50	9									
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	480	1	45	2	N	47					262
						52	9									
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	496	1	10	2	N	12	183	1			91
						13	9									
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	496	1	98	2	N	29					120
						32	9									
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	480	1	44	2	N	1					121
						1	9									
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	2	N	-0-					121
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	480	1	52	9	N	47					168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	35					185
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	15					200
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1095	2	94	9	Y	85					285
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1346	2	103	9	Y	94	179	1			200
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	638	2	69	9	Y	63					263
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	836	2	65	9	Y	59	179	1			143
07	1488	N	568	-0-	-920	-0-	505	2	63	9	Y	57					200
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	685	2	50	9	Y	45	183	1			62
09	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	1957	2	132	9	Y	120					182
10	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3687	1462	2	136	9	Y	124	189	1			117
11	DLQ G-10		634	-0-	634	4321	570	2	64	9	Y	58					175
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4321					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	1168	2	17	9	N	15					155
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1834	2	30	9	N	27					182
03	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	1094	2	1	9	N	1					183
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	950	2	1	9	N	1	2	5			182
05	2077	N	966	-0-	-1111	-0-	948	2	18	9	N	16	168	1			30
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	878	2	20	9	N	18					48
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2404	2	18	9	N	16					64
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	N	21					85
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15					100
10	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	1666	2	17	9	N	15					115
11	2160	N	1538	-0-	-622	-0-	1518	2	20	9	N	18					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6604	2	238	9	N	216	190	1			198
02	6748	X	5966	-0-	-782	-0-	5738	2	228	9	N	207	192	1			213
03	7471	X	6314	-0-	-1157	-0-	6081	2	233	9	N	212	183	1			242
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	5802	2	218	9	N	198					440
05	6851	X	6602	-0-	-249	-0-	6385	2	217	9	N	197	349	1			288
06	6630	X	6064	-0-	-566	-0-	5873	2	191	9	N	174	165	1			297
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6446	2	290	9	N	264	304	1	82	6	175
08	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6285	2	204	9	N	185	332	1	21	6	7
09	6390	X	5874	-0-	-516	-0-	5655	2	219	9	N	199					206
10	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6086	2	198	9	N	180	187	1			199
11	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5413	2	232	9	N	211	185	1			225
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 68,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

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	6014 X	5078	-0-	-936	-0-	4856	2	222	9	N	202	392	1			107
02	5432 X	4753	-0-	-679	-0-	4532	2	221	9	N	201	193	1			115
03	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	5055	2	215	9	N	195	185	1			125
04	5490 X	4184	-0-	-1306	-0-	4032	2	152	9	N	138					263
05	5487 X	3759	-0-	-1728	-0-	3632	2	127	9	N	115	176	1			202
06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5220	2	244	9	N	222	357	1			67
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5222	2	183	9	N	166	181	1			52
08	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	4328	2	140	9	N	127					179
09	5460 X	5070	-0-	-390	-0-	4862	2	208	9	N	189	181	1			187
10	5642 X	5566	-0-	-76	-0-	5372	2	194	9	N	176	184	1			179
11	5460 X	5102	-0-	-358	-0-	4936	2	166	9	N	151	177	1			153
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 54,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	589	N	469	-0-	-120	-0-	427	2	42	9	N	38	188	1			85
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	379	2	28	9	N	25					110
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	641	2	77	9	N	70					180
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	967	2	98	9	N	89	189	1			80
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	809	2	74	9	N	67					147
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	582	2	50	9	N	45					192
07	899	N	485	-0-	-414	-0-	455	2	30	9	N	27	187	1			32
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	539	2	31	9	N	28					60
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	540	2	29	9	N	26					86
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	596	2	40	9	N	36					122
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	405	2	28	9	N	25					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	1860	X	18	-0-	-1842	-0-	18	2			N	-0-					189
02	1092	X	30	-0-	-1062	-0-	5	2	25	9	N	23					212
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					212
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					217
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					217
06	540	N	41	-0-	-499	-0-	1	2	40	9	N	36					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					253
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					253
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	188	1			98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1571	2	107	9	N	97					263
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1525	2	98	9	N	89	175	1			177
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1611	2	108	9	N	98					275
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1489	2	114	9	N	104	195	1			184
05	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	1365	2	92	9	N	84					268
06	1650	N	1228	-0-	-422	-0-	1144	2	84	9	N	76	167	1			177
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1515	2	107	9	N	97					274
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1410	2	100	9	N	91	181	1			184
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1655	2	129	9	N	117					301
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1705	2	307	9	N	279	342	1			238
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1713	2	105	9	N	95	190	1			143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 18,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	620	N	585	-0-	-35	-0-	542	2	43	9	N	39	186	1			157
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	454	2	34	9	N	31					188
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					234
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	506	2	43	9	N	39					273
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	560	2	39	9	N	35	167	1			141
06	660	N	250	-0-	-410	-0-	222	2	28	9	N	25					166
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	48					214
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	38					252
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	31					283
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	174	1			146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-					222
02	1316	X	468	-0-	-848	-0-	289	2	179	9	N	163	187	1			198
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1018	2	486	9	N	442	380	1			260
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	795	2	371	9	N	337	382	1			215
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	576	2	364	9	N	331	334	1			212
06	1470	X	596	-0-	-874	-0-	321	2	275	9	N	250	360	1			102
07	1519	X	674	-0-	-845	-0-	403	2	271	9	N	246	188	1			160
08	1519	X	610	-0-	-909	-0-	383	2	227	9	N	206	175	1			191
09	1170	X	710	-0-	-460	-0-	513	2	197	9	N	179	186	1			184
10	930	X	763	-0-	-167	-0-	585	2	178	9	N	162	171	1			175
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	521	2	184	9	N	167	178	1			164
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

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	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	1398	2	41	9	N	37	196	1			118
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	1324	2	23	9	N	21					139
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1496	2	37	9	N	34					173
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	2	20	9	N	18					191
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1373	2	10	9	N	9					200
06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1316	2	22	9	N	20					220
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	2	31	9	N	28					248
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1362	2	26	9	N	24					272
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	2	25	9	N	23					295
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1371	2	32	9	N	29	181	1			143
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	2	34	9	N	31					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	372	1	1028	2	N	50					172
							55	9									
02	1540	N	371	-0-	-1169	-0-	336	1	27	2	N	7	2	5			177
							8	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	372	1	1219	2	N	50					227
							55	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	354	1	1112	2	N	42	174	1			95
							46	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	292	1	677	2	N	25					120
							28	9									
06	1590	N	147	-0-	-1443	-0-	145	1	2	9	N	2					122
07	1550	N	354	-0-	-1196	-0-	318	1	24	2	N	11					133
							12	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	246	1	1256	2	N	33					166
							36	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	359	1	1492	2	N	32					198
							35	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	372	1	1189	2	N	35	176	1			57
							39	9									
11	1500	N	809	-0-	-691	-0-	323	1	468	2	N	16					73
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	609	2	109	9	N	99					342
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	452	2	86	9	N	78	195	1			225
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	360	1			93
04	690	N	261	-0-	-429	-0-	140	2	121	9	N	110					203
05	589	N	124	-0-	-465	-0-	4	2	120	9	N	109	192	1			120
06	1020	N	251	-0-	-769	-0-	124	2	127	9	N	115	173	1			62
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2214	2	334	9	N	304	178	1			188
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1770	2	196	9	N	178	187	1			179
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2037	2	317	9	N	288	362	1			105
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2016	2	216	9	N	196	184	1			117
11	1020	N	684	-0-	-336	-0-	527	2	157	9	N	143	175	1			85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	465	1	788	2	N	30					123
							33	9									
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	420	1	867	2	N	90					213
							99	9									
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	465	1	771	2	N	60					273
							66	9									
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	450	1	761	2	N	69	190	1			152
							76	9									
05	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	465	1	852	2	N	86					238
							95	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	450	1	847	2	N	52	170	1			120
							57	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	465	1	874	2	N	64					184
							70	9									
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	465	1	753	2	N	42					226
							46	9									
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	450	1	794	2	N	40					266
							44	9									
10	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	465	1	553	2	N	46	176	1			136
							51	9									
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	450	1	401	2	N	28					164
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	5797	X	4551	-0-	-1246	-0-	4012	2	539	9	N	490	576	1			127
02	5236	X	4857	-0-	-379	-0-	4508	2	349	9	N	317	192	1			252
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5617	2	524	9	N	476	388	1			340
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6315	2	700	9	N	636	709	1			267
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	5943	2	622	9	N	565	575	1			257
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5476	2	568	9	N	516	550	1			223
07	7254	X	5554	-0-	-1700	-0-	5092	2	462	9	N	420	549	1			94
08	7254	X	5498	-0-	-1756	-0-	4974	2	524	9	N	476	360	1			210
09	7020	X	5192	-0-	-1828	-0-	4715	2	477	9	N	434	544	1			100
10	6572	X	5271	-0-	-1301	-0-	4775	2	496	9	N	451	374	1			177
11	6030	X	4989	-0-	-1041	-0-	4516	2	473	9	N	430	372	1			235
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 61,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,211

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1112	2	85	9	N	77						257
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1192	2	86	9	N	78	195	1				140
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	993	2	85	9	N	77						217
04	960 N	470	-0-	-490	-0-	464	2	6	9	N	5						222
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1290	2	117	9	N	106	172	1	16	6		140
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	862	2	41	9	N	37						177
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1034	2	64	9	N	58	176	1				59
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	954	2	51	9	N	46						105
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	823	2	34	9	N	31						136
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	994	2	70	9	N	64	169	1				31
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	878	2	66	9	N	60						91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4105	2	57	9	N	52						197
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6170	2	114	9	N	104	191	1				110
03	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6017	2	102	9	N	93						203
04	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5417	2	90	9	N	82						285
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4632	2	57	9	N	52	190	1				147
06	3960 X	2087	-0-	-1873	-0-	2073	2	14	9	N	13						160
07	4092 X	2611	-0-	-1481	-0-	2569	2	42	9	N	38						198
08	4092 X	2969	-0-	-1123	-0-	2946	2	23	9	N	21						219
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5621	2	112	9	N	102	181	1				140
10	4092 X	1676	-0-	-2416	-0-	1641	2	35	9	N	32						172
11	2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1548	2	14	9	N	13						185
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT						185

TOTAL GAS PROD: 43,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

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

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	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3716	2	168	9	N	153	190	1			115
02	3948 X	3676	-0-	-272	-0-	3525	2	151	9	N	137					252
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4418	2	151	9	N	137	189	1			200
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4463	2	141	9	N	128					328
05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4410	2	136	9	N	124	177	1			275
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4541	2	131	9	N	119	179	1			215
07	4371 X	4120	-0-	-251	-0-	3993	2	127	9	N	115	176	1			154
08	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4081	2	173	9	N	157	176	1			135
09	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	3927	2	143	9	N	130					265
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4322	2	198	9	N	180	175	1			270
11	4230 X	4011	-0-	-219	-0-	3851	2	160	9	N	145	184	1			231
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 46,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					50
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	39	2	2	9	N	2					52
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3					55
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	57	2	6	9	N	5					60
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	237	2	6	9	N	5					65
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					68
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	44	2	4	9	N	4					72
08	248 N	46	-0-	-202	-0-	45	2	1	9	N	1					73
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	55	2	2	9	N	2					75
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1					76
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					135
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	546	2	11	9	N	10					145
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8					153
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	439	2	10	9	N	9					162
05	620	N	206	-0-	-414	-0-	199	2	7	9	N	6					168
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	N	14					182
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	717	2	12	9	N	11					193
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8					201
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	659	2	6	9	N	5	174	1			32
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	690	2	9	9	N	8					40
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1229	2	129	9	N	117	192	1			70
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1129	2	99	9	N	90					160
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1290	2	97	9	N	88					248
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1218	2	112	9	N	102	175	1			175
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1267	2	96	9	N	87					262
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1246	2	98	9	N	89	186	1			165
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1285	2	94	9	N	85	180	1			70
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1309	2	101	9	N	92					162
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1271	2	78	9	N	71	175	1			58
10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1220	2	101	9	N	92					150
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1221	2	98	9	N	89	180	1			59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3039	2	22	9	N	20					212
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2744	2	11	9	N	10					222
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2972	2	13	9	N	12	16	6			218
04	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	2925	2	17	9	N	15					233
05	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2969	2	15	9	N	14	172	1			75
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2866	2	11	9	N	10					85
07	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2941	2	15	9	N	14					99
08	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	2785	2	11	9	N	10					109
09	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2694	2	12	9	N	11					120
10	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2816	2	17	9	N	15					135
11	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	2673	2	14	9	N	13					148
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 31,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	* * 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-

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

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

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-585	-0-	1169 2 44 9	N	40		192
02	1680 X	1139	-0-	-541	-0-	1099 2 40 9	N	36		228
03	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	1379 2 103 9	N	94	190 1	132
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1804 2 144 9	N	131		263
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1243 2 69 9	N	63	179 1	147
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1499 2 83 9	N	75		222
07	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1637 2 79 9	N	72	177 1	117
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1478 2 76 9	N	69		186
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1872 2 120 9	N	109	187 1	108
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1812 2 153 9	N	139	178 1	69
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1714 2 117 9	N	106		175
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175

TOTAL GAS PROD: 17,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	465	1	851	2	N	99					172
							109	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	420	1	814	2	N	75					247
							83	9									
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	465	1	895	2	N	97	194	1			150
							107	9									
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	450	1	781	2	N	73					223
							80	9									
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	465	1	695	2	N	95	178	1			140
							105	9									
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	450	1	684	2	N	69	166	1			43
							76	9									
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	465	1	752	2	N	83					126
							91	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	465	1	730	2	N	84					210
							92	9									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	450	1	700	2	N	76	189	1			97
							84	9									
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	465	1	696	2	N	86					183
							95	9									
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	450	1	703	2	N	90					273
							99	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	2	24	9	N	22					271
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	56	2	39	9	N	35					306
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	80	2	20	9	N	18	180	1			144
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12	9	N	11					155
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	191	2	25	9	N	23					178
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					180
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	126	2	20	9	N	18					198
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5					203
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					205
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	2	7	9	N	6					211
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

01	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4329	2	25	9	N	23					200
02	4536	X	3258	-0-	-1278	-0-	3239	2	19	9	N	17					217
03	5022	X	4810	-0-	-212	-0-	4787	2	23	9	N	21	181	1			57
04	4860	X	2630	-0-	-2230	-0-	2613	2	17	9	N	15					72
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5489	2	28	9	N	25					97
06	4650	X	3811	-0-	-839	-0-	3793	2	18	9	N	16					113
07	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4439	2	21	9	N	19					132
08	5022	X	3146	-0-	-1876	-0-	3127	2	19	9	N	17					149
09	4860	X	3345	-0-	-1515	-0-	3325	2	20	9	N	18					167
10	5022	X	3003	-0-	-2019	-0-	2983	2	20	9	N	18					185
11	4320	X	3095	-0-	-1225	-0-	3077	2	18	9	N	16					201
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 41,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-266	-0-	2536	2	143	9	N	130	193	1			125
02	2660	X	2021	-0-	-639	-0-	1903	2	118	9	N	107					232
03	2945	N	2209	-0-	-736	-0-	2079	2	130	9	N	118	192	1			158
04	2580	N	1914	-0-	-666	-0-	1802	2	112	9	N	102					260
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2238	2	127	9	N	115	178	1			197
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2570	2	131	9	N	119	184	1			132
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2326	2	120	9	N	109	183	1			58
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2394	2	121	9	N	110					168
09	2700	N	2199	-0-	-501	-0-	2080	2	119	9	N	108	178	1			98
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2403	2	123	9	N	112					210
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2414	2	142	9	N	129	183	1			156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

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	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	1968	2	2	9	N	2					57
02	2268	X	1698	-0-	-570	-0-	1695	2	3	9	N	3					60
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					60
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	2			N	-0-					60
05	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2			N	-0-					60
06	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			N	-0-					60
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					60
08	3100	N	5933	-0-	2833	2833	5850	2	83	9	N	75					135
09	3000	N	4153	-0-	1153	3986	4121	2	32	9	N	29					164
10	3100	N	3293	-0-	193	4179	3270	2	23	9	N	21					185
11	6458	X	2279	-0-	-4179	-0-	2267	2	12	9	N	11					196
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1413	2	72	9	N	65					135
02	1512	X	1403	-0-	-109	-0-	1348	2	55	9	N	50	180	1			5
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1568	2	68	9	N	62					67
04	1440	N	935	-0-	-505	-0-	884	2	51	9	N	46					113
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	720	2	50	9	N	45					158
06	1590	N	372	-0-	-1218	-0-	335	2	37	9	N	34					192
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	757	2	75	9	N	68	180	1			80
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	840	2	53	9	N	48					128
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	705	2	26	9	N	24					152
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	897	2	40	9	N	36					188
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1110	2	29	9	N	26	191	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	953	2	62	9	N	56					179
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	802	2	61	9	N	55					234
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	857	2	53	9	N	48					282
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	804	2	59	9	N	54	179	1			157
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	884	2	43	9	N	39	153	1			43
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	898	2	45	9	N	41					84
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	937	2	50	9	N	45					129
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	915	2	48	9	N	44					173
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	863	2	48	9	N	44					217
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	861	2	50	9	N	45					262
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	859	2	52	9	N	47	186	1			123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	3286	X	2152	-0-	-1134	-0-	2005	2	147	9	N	134	189	1			75
02	2968	X	2530	-0-	-438	-0-	2365	2	165	9	N	150					225
03	3131	X	1154	-0-	-1977	-0-	1023	2	131	9	N	119	174	1			170
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3205	2	276	9	N	251	193	1			228
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4382	2	257	9	N	234	190	1			272
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4362	2	220	9	N	200	375	1			97
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3760	2	223	9	N	203	181	1			119
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4800	2	265	9	N	241	185	1			175
09	3720	X	2553	-0-	-1167	-0-	2450	2	103	9	N	94	183	1			86
10	3844	X	2148	-0-	-1696	-0-	2074	2	74	9	N	67					153
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3140	2	219	9	N	199	187	1			165
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 35,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

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	496	N	125	-0-	-371	-0-	122	2	3	9	N	3					185
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	178	1			7
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-	4	1			3
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	50	2	28	9	N	25					28
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	17					45
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					45
08	372	N	21	-0-	-351	-0-	18	2	3	9	N	3					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					120
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	454	2	33	9	N	30					150
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	332	2	30	9	N	27					177
04	540	N	297	-0-	-243	-0-	269	2	28	9	N	25					202
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	410	2	28	9	N	25					227
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	N	13	185	1			55
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	503	2	23	9	N	21					76
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	487	2	24	9	N	22					98
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	453	2	19	9	N	17					115
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	424	2	22	9	N	20					135
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	384	2	23	9	N	21					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					65
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	438	2	2	9	N	2					67
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	440	2	14	9	N	13					80
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	457	2	14	9	N	13					93
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	496	2	46	9	N	42					135
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27					162
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12					174
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9					183
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	N	7					190
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	620	2	8	9	N	7					197
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	3	5			22
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					22
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					22
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					22
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					22
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	1	5			21
09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-	1	5			20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	1211	2	52	9	N	47					230
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	1547	2	42	9	N	38	180	1			88
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	2	37	9	N	34					122
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1804	2	51	9	N	46					168
05	1767	N	1226	-0-	-541	-0-	1196	2	30	9	N	27					195
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	163	1			60
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1640	2	45	9	N	41					101
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1880	2	50	9	N	45					146
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1242	2	36	9	N	33					179
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1714	2	56	9	N	51	180	1			50
11	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1650	2	47	9	N	43					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	892	2	26	9	N	24	181	1			109
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					109
03	713 N	212	-0-	-501	-0-	202	2	10	9	N	9					118
04	690 N	530	-0-	-160	-0-	447	2	83	9	N	75					193
05	713 N	312	-0-	-401	-0-	249	2	63	9	N	57					250
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	234	2	15	9	N	14	175	1			89
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					89
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	3	5			86
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					86
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	489	2	64	9	N	58					144
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	554	2	95	9	N	86					230
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	952 N	837	-0-	-115	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4537	2	152	9	N	138					265
02	4900	X	4103	-0-	-797	-0-	3974	2	129	9	N	117	164	1			218
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10695	2	323	9	N	294	189	1			323
04	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8245	2	241	9	N	219					542
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8619	2	222	9	N	202	369	1			375
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7043	2	164	9	N	149	339	1			185
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6604	2	138	9	N	125	181	1			129
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5903	2	145	9	N	132					261
09	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	5023	2	122	9	N	111	186	1			186
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7125	2	182	9	N	165	185	1			166
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6347	2	163	9	N	148					314
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 76,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

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	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1396	2	46	9	N	42					42
02	840	X	414	-0-	-426	-0-	411	2	3	9	N	3					45
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					50
04	1410	N	453	-0-	-957	-0-	442	2	11	9	N	10					60
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	349	2	31	9	N	28					88
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12					100
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20					120
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14					134
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	435	2	74	9	N	67	173	1			28
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	169	2	3	9	N	3					31
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	N	24	44	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	155	N	129	-0-	-26	-0-	121	2	8	9	N	7					152
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	109	2	6	9	N	5					157
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	2	6	9	N	5	2	5			160
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-	2	5			158
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					158
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2	2	5			158
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					158
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					158
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	N	2					160
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7843	-0-	4843	4843	7735	2	108	9	N	98					98
07	3100	N	10729	-0-	7629	12472	10610	2	119	9	N	108					206
08	3100	N	4726	-0-	1626	14098	4707	2	19	9	N	17	178	1			45
09	17979	X	3881	-0-	-14098	-0-	3873	2	8	9	N	7					52
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3337	2	109	9	N	99					151
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2908	2	9	9	N	8					159
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	1		N	-0-			-0-
02	476	X	448	-0-	-28	-0-	448	1		N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			32
02	2520	X	1953	-0-	-567	-0-	1953	2		N	-0-			32
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			32
04	2700	X	2412	-0-	-288	-0-	2412	2		N	-0-			32
05	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	1684	2		N	-0-			32
06	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2416	2		N	-0-			32
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2		N	-0-			32
08	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2091	2		N	-0-			32
09	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	2		N	-0-			32
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			32
11	2430	X	1263	-0-	-1167	-0-	1263	2		N	-0-			32
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	508	2	26	9	N	24					102
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	383	2	14	9	N	13					115
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	523	2	28	9	N	25					140
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	310	2	19	9	N	17					157
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23					180
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	501	2	19	9	N	17					197
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15					212
08	558	N	327	-0-	-231	-0-	316	2	11	9	N	10					222
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	469	2	10	9	N	9	181	1			50
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	562	2	19	9	N	17					67
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	144	2	6	9	N	5					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3828	-0-	-419	-0-	3787	2	41	9	N	37					130
02	3836	X	3399	-0-	-437	-0-	3364	2	35	9	N	32					162
03	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3633	2	29	9	N	26					188
04	3870	X	3499	-0-	-371	-0-	3473	2	26	9	N	24					212
05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3475	2	24	9	N	22	187	1			47
06	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	3166	2	22	9	N	20					67
07	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3484	2	25	9	N	23					90
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3489	2	28	9	N	25					115
09	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	3420	2	31	9	N	28					143
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3540	2	33	9	N	30					173
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3388	2	35	9	N	32					205
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 38,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

01	3224	X	2199	-0-	-1025	-0-	2199	2			N	-0-					191
02	2912	X	1763	-0-	-1149	-0-	1763	2			N	-0-					191
03	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2024	2			N	-0-					191
04	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	1950	2			N	-0-					191
05	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1921	2			N	-0-					191
06	2130	X	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					191
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					191
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3447	2	3	9	N	3					194
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2865	2	65	9	N	59	193	1			60
10	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	3189	2	1	9	N	1					61
11	4410	X	1673	-0-	-2737	-0-	1672	2	1	9	N	1					62
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 27,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

01	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	2080	2	19	9	N	17					187
02	2632	X	1882	-0-	-750	-0-	1862	2	20	9	N	18					205
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2224	2	19	9	N	17					222
04	2820	X	2070	-0-	-750	-0-	2058	2	12	9	N	11	190	1			43
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2292	2	17	9	N	15					58
06	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	1994	2	13	9	N	12					70
07	2139	N	1284	-0-	-855	-0-	1284	2			N	-0-					70
08	2294	N	1859	-0-	-435	-0-	1853	2	6	9	N	5					75
09	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1792	2	23	9	N	21					96
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17					113
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1755	2	14	9	N	13					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	7245	2	191	9	N	174	192	1			207
02	7728	X	5684	-0-	-2044	-0-	5570	2	114	9	N	104	196	1			115
03	8556	X	2233	-0-	-6323	-0-	2216	2	17	9	N	15					130
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8917	2	195	9	N	177					307
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9049	2	161	9	N	146	193	1			260
06	7200	X	5812	-0-	-1388	-0-	5724	2	88	9	N	80	182	1			158
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9556	2	175	9	N	159	175	1			142
08	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8268	2	138	9	N	125	187	1			80
09	9120	X	3051	-0-	-6069	-0-	3016	2	35	9	N	32					112
10	9548	X	4048	-0-	-5500	-0-	3964	2	84	9	N	76					188
11	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9331	2	182	9	N	165	183	1			170
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 74,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	496	1	3670	2	N	39					117
							43	9									
02	3444	X	2989	-0-	-455	-0-	448	1	2510	2	N	28					145
							31	9									
03	3968	X	3188	-0-	-780	-0-	496	1	2656	2	N	33					178
							36	9									
04	4080	X	1925	-0-	-2155	-0-	480	1	1430	2	N	14					192
							15	9									
05	4216	X	2413	-0-	-1803	-0-	496	1	1903	2	N	13					205
							14	9									
06	4080	X	2261	-0-	-1819	-0-	480	1	1781	2	N	-0-	192	1			13
07	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	480	1	2025	2	N	40					53
							44	9									
08	3193	X	1498	-0-	-1695	-0-	496	1	1002	2	N	-0-					53
09	2340	X	1117	-0-	-1223	-0-	480	1	634	2	N	3					56
							3	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	496	1	3076	2	N	41					97
							45	9									
11	2460	X	1978	-0-	-482	-0-	480	1	1481	2	N	15					112
							17	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 27,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					142
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1215	2	72	9	N	65					207
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	2	39	9	N	35					242
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	784	2	33	9	N	30	182	1			90
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	744	2	28	9	N	25					115
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	750	2	22	9	N	20					135
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22					157
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33	9	N	30					187
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	782	2	24	9	N	22					209
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	676	2	22	9	N	20	173	1			56
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	840	2	33	9	N	30					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3422	2	20	9	N	18					150
02	3612	X	3408	-0-	-204	-0-	3388	2	20	9	N	18					168
03	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	3385	2	22	9	N	20					188
04	3870	X	2807	-0-	-1063	-0-	2794	2	13	9	N	12					200
05	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3463	2	18	9	N	16					216
06	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	2402	2	10	9	N	9					225
07	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	3284	2	12	9	N	11					236
08	3472	X	1477	-0-	-1995	-0-	1473	2	4	9	N	4					240
09	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	2578	2	8	9	N	7					247
10	3472	X	1742	-0-	-1730	-0-	1732	2	10	9	N	9					256
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3808	2	20	9	N	18					274
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 31,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					75
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	N	4	2	5			77
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1349	2	266	9	N	242	2	5			317
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	N	1	175	1	3	5	120
													20	6			
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1614	2	24	9	N	22	2	5			140
06	1470	N	1100	-0-	-370	-0-	1100	2			N	-0-	3	5			137
07	1519	N	416	-0-	-1103	-0-	416	2			N	-0-					137
08	3100	N	3626	-0-	526	526	3328	2	298	9	N	271	357	1	1	5	50
09	2094	N	1568	-0-	-526	-0-	1532	2	36	9	N	33					83
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					83
*11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	5	7	6	73
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 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	527	X	265	-0-	-262	-0-	263	2	2	9	N	2					115
02	476	X	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					115
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					115
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					115
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2					117
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					117
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					123
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					128
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					131
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	150	2	4	9	N	4					135
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

01	1085	X	711	-0-	-374	-0-	631	2	80	9	N	73	193	1			68
02	980	X	711	-0-	-269	-0-	645	2	66	9	N	60					128
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	630	2	54	9	N	49					177
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	574	2	64	9	N	58					235
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	661	2	46	9	N	42					277
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	650	2	42	9	N	38	193	1			122
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	584	2	74	9	N	67					189
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	2	63	9	N	57					246
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	697	2	57	9	N	52	193	1			105
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	758	2	72	9	N	65					170
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	698	2	81	9	N	74	183	1			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

01	1085	X	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					39
02	980	X	615	-0-	-365	-0-	615	2			N	-0-					39
03	682	X	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					39
04	750	X	28	-0-	-722	-0-	28	2			N	-0-					39
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					39
07	682	X	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					39
08	589	X	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-	1	5			38
09	780	X	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					38
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	5			37
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	1	5			36
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-35	-0-	683	2	88	9	N	80					245
02	728	X	645	-0-	-83	-0-	575	2	70	9	N	64	191	1			118
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	638	2	63	9	N	57					175
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	591	2	80	9	N	73					248
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	594	2	72	9	N	65	163	1			150
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	574	2	64	9	N	58					208
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	567	2	61	9	N	55	173	1			90
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	542	2	61	9	N	55					145
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	531	2	57	9	N	52					197
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	541	2	61	9	N	55	180	1			72
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	535	2	91	9	N	83					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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	1984	N	1169	-0-	-815	-0-	1147	2	22	9	N	20					228
02	1540	N	1207	-0-	-333	-0-	1183	2	24	9	N	22	193	1			57
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1155	2	11	9	N	10	2	5			65
04	1140	N	956	-0-	-184	-0-	932	2	24	9	N	22					87
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1201	2	22	9	N	20					107
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13					120
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	12					132
08	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1152	2	10	9	N	9					141
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1148	2	12	9	N	11					152
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	2	36	9	N	33					185
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	429	2	62	9	N	56					213
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	365	2	57	9	N	52	188	1			77
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	381	2	45	9	N	41					118
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	387	2	57	9	N	52					170
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	365	2	64	9	N	58					228
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	359	2	43	9	N	39	169	1			98
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	429	2	55	9	N	50					148
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	365	2	44	9	N	40					188
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	530	2	57	9	N	52	171	1			69
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50					119
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	2	29	9	N	26					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	992 X	765	-0-	-227	-0-	765	2		N	-0-			64
02	896 X	693	-0-	-203	-0-	693	2		N	-0-			64
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2		N	-0-			64
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			64
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			64
06	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2		N	-0-			64
07	806 N	530	-0-	-276	-0-	530	2		N	-0-			64
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2		N	-0-			64
09	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-			64
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			64
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			25
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			25
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			25
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			25
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			25
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			25
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			25
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			25
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			25
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					37
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1					38
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					38
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					38
05	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			N	-0-					38
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			N	-0-					38
07	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					38
08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1459	2	2	9	N	2					40
09	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-	40	6			-0-
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

01	2573 X	2076	-0-	-497	-0-	2076	2			N	-0-					5
02	2324 X	2106	-0-	-218	-0-	2106	2			N	-0-					5
03	2015 N	536	-0-	-1479	-0-	536	2			N	-0-					5
04	2010 N	441	-0-	-1569	-0-	441	2			N	-0-					5
05	2325 N	870	-0-	-1455	-0-	870	2			N	-0-					5
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					5
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					5
08	868 N	432	-0-	-436	-0-	432	2			N	-0-					5
09	1260 N	217	-0-	-1043	-0-	217	2			N	-0-					5
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2			N	-0-					5
11	420 N	37	-0-	-383	-0-	37	2			N	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					153
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					155
03	2790 N	1204	-0-	-1586	-0-	1202	2	2	9	N	2					157
04	1530 N	1203	-0-	-327	-0-	1202	2	1	9	N	1					158
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					158
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					158
07	1240 N	381	-0-	-859	-0-	381	2			N	-0-					158
08	1178 N	64	-0-	-1114	-0-	62	2	2	9	N	2					160
09	1110 N	43	-0-	-1067	-0-	33	2	10	9	N	9	169	1			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

01	651 X	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	560 X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	11317	-0-	8317	8317	11207	2	110	9	N	100					100
07	3100 N	7670	-0-	4570	12887	7670	2			N	-0-					100
08	3100 N	3677	-0-	577	13464	3676	2	1	9	N	1	3	1			98
09	15746 X	2282	-0-	-13464	-0-	2282	2			N	-0-	1	5			97
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					97
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1007	2	32	9	N	29	180	1			116
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	933	2	37	9	N	34					150
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1022	2	36	9	N	33					183
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	828	2	39	9	N	35					218
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	664	2	32	9	N	29	180	1			67
06	1020	N	688	-0-	-332	-0-	660	2	28	9	N	25					92
07	899	N	716	-0-	-183	-0-	690	2	26	9	N	24					116
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	664	2	30	9	N	27					143
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	617	2	33	9	N	30					173
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	622	2	30	9	N	27	172	1			28
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	676	2	39	9	N	35					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	3100	N	3905	-0-	805	805	3839	2	66	9	N	60	190	1			58
02	2800	N	4242	-0-	1442	2247	4190	2	52	9	N	47					105
03	3100	N	4364	-0-	1264	3511	4314	2	50	9	N	45					150
04	7330	X	3819	-0-	-3511	-0-	3799	2	20	9	N	18	3	5			165
05	1705	X	131	-0-	-1574	-0-	125	2	6	9	N	5	3	1			167
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4067	2	72	9	N	65	187	1			45
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3819	2	43	9	N	39					84
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4375	2	43	9	N	39					123
09	1650	X	1121	-0-	-529	-0-	1114	2	7	9	N	6					129
10	1705	X	484	-0-	-1221	-0-	469	2	15	9	N	14					143
11	1650	X	1028	-0-	-622	-0-	1005	2	23	9	N	21	2	5			162
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 31,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					7
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					7
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					7
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					7
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					7
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					7
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					7
09	3000	N	4390	-0-	1390	1390	4307	2	83	9	N	75					82
10	3100	N	3030	-0-	-70	1320	2988	2	42	9	N	38					120
11	3000	N	2194	-0-	-806	514	2155	2	39	9	N	35					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	496	X	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	X	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3692	2	8	9	N	7					40
02	3276	X	2549	-0-	-727	-0-	2546	2	3	9	N	3					43
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3163	2	21	9	N	19					62
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4865	2	58	9	N	53					115
05	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			N	-0-					115
06	3570	X	2845	-0-	-725	-0-	2845	2			N	-0-					115
07	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					115
08	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			N	-0-					115
09	3930	X	2906	-0-	-1024	-0-	2906	2			N	-0-					115
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2803	2	3	9	N	3					118
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2698	2	1	9	N	1					119
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 35,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	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 (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5662	-0-	-290	-0-	5499	2	163	9	N	148	193	1			230
02	5376	X	4991	-0-	-385	-0-	4839	2	152	9	N	138	194	1			174
03	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5247	2	158	9	N	144	188	1			130
04	5550	X	5194	-0-	-356	-0-	5041	2	153	9	N	139					269
05	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5138	2	145	9	N	132	182	1			219
06	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	4445	2	133	9	N	121	191	1			149
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5443	2	163	9	N	148	167	1			130
08	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	4646	2	129	9	N	117	177	1			70
09	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	4492	2	121	9	N	110					180
10	5611	X	5043	-0-	-568	-0-	4902	2	141	9	N	128	188	1			120
11	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	4741	2	143	9	N	130	188	1			62
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 56,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4109	-0-	1009	1009	4024	2	85	9	N	77					107
02	2800	N	3411	-0-	611	1620	3347	2	64	9	N	58					165
03	3100	N	1602	-0-	-1498	122	1550	2	52	9	N	47					212
04	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	2414	2	44	9	N	40					252
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2078	2	45	9	N	41	180	1			113
06	1470	X	1440	-0-	-30	-0-	1399	2	41	9	N	37					150
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	N	38					188
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3135	2	43	9	N	39	175	1			52
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43					95
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	N	36					131
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1948	2	35	9	N	32					163
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	2201	X	1714	-0-	-487	-0-	182	1	1523	2	N	8					208
							9	9									
02	1988	X	1900	-0-	-88	-0-	1898	2	2	9	N	2					210
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	184	1			27
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27
05	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	1810	2	1	9	N	1					28
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					28
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					28
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					28
09	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2			N	-0-					28
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					28
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	55	1	1490	2	N	1					29
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 21,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					12
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	2323	2			N	-0-					12
03	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	2453	2			N	-0-					12
04	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					12
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					12
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					12
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					12
08	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	3080	2			N	-0-					12
09	3450	X	2984	-0-	-466	-0-	2984	2			N	-0-					12
10	3565	X	2887	-0-	-678	-0-	2887	2			N	-0-					12
*11	3120	X	2148	-0-	-972	-0-	2148	2			N	-0-					12
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1768	-0-	-650	-0-	476	1	1288	2	N	4					22
							4	9									
02	2184	X	1541	-0-	-643	-0-	430	1	1111	2	N	-0-	2	5			20
03	2418	X	1118	-0-	-1300	-0-	476	1	642	2	N	-0-					20
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	461	1	1962	2	N	-0-					20
05	2201	X	543	-0-	-1658	-0-	476	1	67	2	N	-0-					20
06	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	461	1	1067	2	N	-0-					20
07	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	476	1	1715	2	N	-0-					20
08	2511	X	476	-0-	-2035	-0-	476	1			N	-0-					20
09	2430	X	461	-0-	-1969	-0-	461	1			N	-0-					20
10	2201	X	751	-0-	-1450	-0-	476	1	275	2	N	-0-					20
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	461	1	2419	2	N	1					21
							1	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1767	X	1664	-0-	-103	-0-	1645	2	19	9	N	17					110
02	1596	X	1325	-0-	-271	-0-	1311	2	14	9	N	13					123
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					137
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1255	2	11	9	N	10					147
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1654	2	14	9	N	13					160
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1360	2	13	9	N	12					172
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13					185
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1629	2	14	9	N	13					198
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12					210
10	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1646	2	14	9	N	13					223
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	N	10	191	1			42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2	9	N	2	2	5			167
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					167
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	105	2	34	9	N	31					198
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	40	2	2	9	N	2	2	5			198
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	164	1	3	5	32
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	2	5			30
07	3100	N	3599	-0-	499	499	3552	2	47	9	N	43					73
08	1252	N	753	-0-	-499	-0-	712	2	41	9	N	37					110
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	N	14					124
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1421	2	30	9	N	27	53	1			98
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1297	2	33	9	N	30					128
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					25
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					25
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					25
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					25
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					25
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					25
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					25
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3390	2	68	9	N	62					167
02	3052	X	2869	-0-	-183	-0-	2814	2	55	9	N	50					217
03	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3172	2	53	9	N	48					265
04	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	3023	2	50	9	N	45	190	1			120
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2927	2	68	9	N	62					182
06	3360	X	2622	-0-	-738	-0-	2588	2	34	9	N	31					213
07	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2585	2	52	9	N	47	185	1			75
08	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2807	2	50	9	N	45					120
09	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2778	2	55	9	N	50					170
10	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2176	2	39	9	N	35					205
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3262	2	61	9	N	55	185	1			75
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2368	2	6	9	N	5					288
02	2800	X	1467	-0-	-1333	-0-	1463	2	4	9	N	4					292
03	3100	X	1643	-0-	-1457	-0-	1642	2	1	9	N	1					293
04	2430	X	1581	-0-	-849	-0-	1573	2	8	9	N	7					300
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-	67	6			233
06	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2140	2	1	9	N	1	181	1			53
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1690	2	6	9	N	5					58
08	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2838	2	22	9	N	20					78
09	3120	X	1839	-0-	-1281	-0-	1831	2	8	9	N	7					85
10	3224	X	2138	-0-	-1086	-0-	2138	2			N	-0-					85
11	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	2411	2			N	-0-					85
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	5363	X	3920	-0-	-1443	-0-	496	1	3424	2	N	-0-					11
02	4144	X	3876	-0-	-268	-0-	448	1	3428	2	N	-0-					11
03	4588	X	3691	-0-	-897	-0-	496	1	3195	2	N	-0-					11
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	480	1	3482	2	N	-0-					11
05	4340	X	3754	-0-	-586	-0-	496	1	3257	2	N	1	1	8			11
							1	9									
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	480	1	4925	2	N	-0-					11
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	480	1	4183	2	N	-0-					11
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					11
09	5400	X	4196	-0-	-1204	-0-	480	1	3716	2	N	-0-					11
10	5580	X	4084	-0-	-1496	-0-	496	1	3588	2	N	-0-					11
11	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	480	1	3471	2	N	-0-					11
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 46,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 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	7998	X	5209	-0-	-2789	-0-	5148	2	61	9	N	55					185
02	7224	X	4710	-0-	-2514	-0-	4666	2	44	9	N	40					225
03	7998	X	2961	-0-	-5037	-0-	2909	2	52	9	N	47					272
04	5190	X	2804	-0-	-2386	-0-	2760	2	44	9	N	40					312
05	5208	X	2869	-0-	-2339	-0-	2817	2	52	9	N	47	191	1			168
06	5040	X	2696	-0-	-2344	-0-	2652	2	44	9	N	40	161	1			47
07	5208	X	2734	-0-	-2474	-0-	2694	2	40	9	N	36					83
08	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2713	2	45	9	N	41					124
09	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	2570	2	29	9	N	26					150
10	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	1788	2	24	9	N	22					172
11	2700	X	603	-0-	-2097	-0-	572	2	31	9	N	28					200
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	865	-0-	-2355	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1570	-0-	-1406	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1463	-0-	-614	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1746	-0-	-174	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1225	-0-	-515	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	362	-0-	-1591	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	118	-0-	-1772	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,817 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	961	N	371	-0-	-590	-0-	368	2	3	9	N	3					53
02	756	N	369	-0-	-387	-0-	365	2	4	9	N	4					57
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3					60
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					63
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					65
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					70
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					81
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	64	1			17
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	610	2	1	9	N	1					18
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	918	2	2	9	N	2					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	1457	2	3	9	N	3					148
02	1512	X	1231	-0-	-281	-0-	1227	2	4	9	N	4					152
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1718	2	7	9	N	6					158
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4					162
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1340	2	1	9	N	1					163
06	1680	N	1209	-0-	-471	-0-	1207	2	2	9	N	2					165
07	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1216	2	6	9	N	5					170
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	2			N	-0-					170
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3					173
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-	1	5			172
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	1	5			171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5190	-0-	-1630	-0-	424	1	4755	2	N	10					145
							11	9									
02	6160	X	4612	-0-	-1548	-0-	301	1	4300	2	N	10					155
							11	9									
03	6820	X	6118	-0-	-702	-0-	496	1	5614	2	N	7					162
							8	9									
04	6360	X	5906	-0-	-454	-0-	480	1	5417	2	N	8					170
							9	9									
05	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	496	1	5409	2	N	7					177
							8	9									
06	5910	X	4973	-0-	-937	-0-	480	1	4490	2	N	3					180
							3	9									
07	6107	X	3660	-0-	-2447	-0-	496	1	3164	2	N	-0-	5	5			175
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	496	1	7093	2	N	2					177
							2	9									
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	480	1	7874	2	N	-0-	1	5			176
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	496	1	6044	2	N	1					177
							1	9									
*11	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	480	1	5387	2	N	-0-					177
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 64,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	476	1	1421	2	N	12					160
							13	9									
02	1876	X	1275	-0-	-601	-0-	430	1	837	2	N	7					167
							8	9									
03	2077	X	517	-0-	-1560	-0-	476	1	41	2	N	-0-					167
04	2010	X	474	-0-	-1536	-0-	461	1	13	2	N	-0-					167
05	1922	X	1658	-0-	-264	-0-	476	1	1170	2	N	11					178
							12	9									
06	1860	X	463	-0-	-1397	-0-	461	1	2	9	N	2					180
07	1426	X	494	-0-	-932	-0-	476	1	16	2	N	2					182
							2	9									
08	1643	X	476	-0-	-1167	-0-	476	1			N	-0-					182
09	1590	X	464	-0-	-1126	-0-	461	1	1	2	N	2					184
							2	9									
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	476	1	1768	2	N	3	182	1			5
							3	9									
11	480	X	461	-0-	-19	-0-	461	1			N	-0-					5
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	1	5	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	40	6			-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: 2

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	3658	X	2319	-0-	-1339	-0-	2255	2	64	9	N	58					135
02	3304	X	811	-0-	-2493	-0-	791	2	20	9	N	18	3	5			150
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3858	2	102	9	N	93					243
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3636	2	72	9	N	65	173	1			135
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3793	2	70	9	N	64	164	1			35
06	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	3389	2	63	9	N	57					92
07	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	3414	2	58	9	N	53					145
08	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3270	2	58	9	N	53					198
09	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3246	2	64	9	N	58	167	1			89
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3205	2	68	9	N	62					151
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3132	2	76	9	N	69					220
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3235	-0-	-268	-0-	3078	2	157	9	N	143	195	1			160
02	3136	X	2961	-0-	-175	-0-	2821	2	140	9	N	127					287
03	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3442	2	139	9	N	126	193	1			220
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4489	2	259	9	N	235	180	1			275
05	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3160	2	143	9	N	130	177	1			228
06	3480	X	2653	-0-	-827	-0-	2566	2	87	9	N	79	167	1			140
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3700	2	158	9	N	144	178	1			106
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3930	2	162	9	N	147					253
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3702	2	182	9	N	165	187	1			231
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3683	2	185	9	N	168	187	1			212
11	3870	X	2980	-0-	-890	-0-	2861	2	119	9	N	108	174	1			146
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 39,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-304	-0-	679	2	40	9	N	36					143
02	924	X	33	-0-	-891	-0-	31	2	2	9	N	2					145
03	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			N	-0-					145
04	690	N	152	-0-	-538	-0-	152	2			N	-0-					145
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					145
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					145
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	N	1					146
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-	1	5			145
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1914	2	92	9	N	84					229
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	494	2	24	9	N	22					251
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	1	5			250
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					137
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					137
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					137
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					137
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					137
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					137
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					137
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					137
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-179	-0-	1913	2	47	9	N	43					200
02	1932	X	1763	-0-	-169	-0-	1720	2	43	9	N	39	191	1			48
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1876	2	39	9	N	35					83
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1798	2	39	9	N	35					118
05	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1782	2	39	9	N	35					153
06	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1728	2	35	9	N	32					185
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1771	2	41	9	N	37					222
08	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1671	2	32	9	N	29	177	1			74
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1665	2	33	9	N	30					104
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1684	2	36	9	N	33					137
11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1590	2	40	9	N	36					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	N	5					80
02	1428	X	1384	-0-	-44	-0-	1381	2	3	9	N	3					83
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					88
04	1980	N	759	-0-	-1221	-0-	759	2			N	-0-					88
05	1519	N	894	-0-	-625	-0-	890	2	4	9	N	4					92
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					95
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					100
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					103
09	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	514	2	2	9	N	2					105
10	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1486	2	3	9	N	3					108
11	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1093	2	1	9	N	1	84	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	345	1	351	2	N	103					273
							113	9									
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	644	1	50	9	N	45	193	1			125
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	713	1	131	2	N	43					168
							47	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	690	1	416	2	N	64					232
							70	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	713	1	32	9	N	29					261
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	690	1	271	2	N	45	188	1			118
							50	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	713	1	437	2	N	51					169
							56	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	713	1	349	2	N	46					215
							51	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	690	1	207	2	N	67	188	1			94
							74	9									
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	713	1	129	2	N	42					136
							46	9									
11	900	N	723	-0-	-177	-0-	690	1	33	9	N	30					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	2	5			38
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					38
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					38
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					38
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					38
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	1	5			37
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					37
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-	1	5	36	6	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2108 X	268	-0-	-1840	-0-	266	2	2	9	N	2					50
02	2044 X	387	-0-	-1657	-0-	379	2	8	9	N	7					57
03	1581 N	1102	-0-	-479	-0-	1094	2	8	9	N	7					64
04	3000 N	3293	-0-	293	293	3276	2	17	9	N	15					79
05	3100 N	2927	-0-	-173	120	2919	2	8	9	N	7					86
06	1080 N	751	-0-	-329	-0-	741	2	10	9	N	9					95
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	N	5					100
08	2635 X	478	-0-	-2157	-0-	478	2			N	-0-					100
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4	9	N	4					104
10	2635 X	1082	-0-	-1553	-0-	1082	2			N	-0-					104
11	2550 X	2167	-0-	-383	-0-	2164	2	3	9	N	3					107
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

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

01	4278 X	1853	-0-	-2425	-0-	1853	2			N	-0-					78
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					78
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					78
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					78
05	4278 X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					78
06	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	3385	2			N	-0-					78
07	4278 X	3344	-0-	-934	-0-	3344	2			N	-0-					78
08	4278 X	3194	-0-	-1084	-0-	3194	2			N	-0-					78
09	3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	2720	2			N	-0-	5	5			73
10	3720 X	2173	-0-	-1547	-0-	2173	2			N	-0-					73
11	3390 X	1611	-0-	-1779	-0-	1611	2			N	-0-					73
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	1478	2	3	9	N	3					108
02	1624	X	1548	-0-	-76	-0-	1542	2	6	9	N	5					113
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					115
04	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1333	2	2	9	N	2					117
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1590	2	1	9	N	1					118
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1313	2	2	9	N	2					120
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					122
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					125
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1229	2	1	9	N	1					126
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					126
11	1560	N	1161	-0-	-399	-0-	1161	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1048	2	50	9	N	45					205
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	981	2	30	9	N	27	195	1			37
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1135	2	42	9	N	38					75
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1025	2	46	9	N	42					117
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1221	2	47	9	N	43					160
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	2	44	9	N	40					200
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1166	2	37	9	N	34	178	1			56
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1124	2	45	9	N	41					97
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1078	2	44	9	N	40					137
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	820	2	42	9	N	38					175
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	2	61	9	N	55					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-262	-0-	448	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	437	1	3322	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	494	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	464	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3139	-0-	-1015	-0-	465	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	474	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	496	1	2969	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	496	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	480	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	496	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	480	1	3052	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	496	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3689	-0-	-1155	-0-	448	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	496	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3970	-0-	-1220	-0-	480	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4363	-0-	-597	-0-	496	1	3867	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	480	-0-	-4380	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	5022	X	599	-0-	-4423	-0-	496	1	103	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2774	-0-	-2248	-0-	496	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	480	1	3375	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	2778	-0-	-1593	-0-	496	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	480	-0-	-2190	-0-	480	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,089 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	1705	X	1301	-0-	-404	-0-	1266	2	35	9	N	32	193	1			57
02	1540	X	884	-0-	-656	-0-	875	2	9	9	N	8					65
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1836	2	35	9	N	32					97
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3					100
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					110
06	1800	N	606	-0-	-1194	-0-	604	2	2	9	N	2					112
07	1860	N	1163	-0-	-697	-0-	1105	2	58	9	N	53					165
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1424	2	70	9	N	64	170	1			59
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	N	11					70
10	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					70
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1080	2	48	9	N	44					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					43
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	580	2	10	9	N	9	2	5			50
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	590	2	6	9	N	5					55
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					55
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					55
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	403	2	2	9	N	2					57
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	427	2	6	9	N	5					62
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	1	5			61
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					66
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	436	2	8	9	N	7					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1745	-0-	-3587	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2023	-0-	-2793	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4819	-0-	-513	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4341	-0-	-819	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					32
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					32
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	1					33
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					33
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-831	-0-	936	2			N	-0-					65
02	1400	N	961	-0-	-439	-0-	959	2	2	9	N	2					67
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1					68
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					68
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					68
06	1620	N	1058	-0-	-562	-0-	1058	2			N	-0-					68
07	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	2			N	-0-					68
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					68
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1025	2	4	9	N	4					72
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	1	5			71
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6290	-0-	-1150	-0-	477	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6720 X	6601	-0-	-119	-0-	504	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7440 X	7184	-0-	-256	-0-	558	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	540	1	6283	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	6295	-0-	-1021	-0-	527	1	5768	2	N	-0-					-0-
06	7080 X	6078	-0-	-1002	-0-	531	1	5547	2	N	-0-					-0-
07	7316 X	4888	-0-	-2428	-0-	558	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	5673	-0-	-1519	-0-	558	1	5115	2	N	-0-					-0-
09	6810 X	6161	-0-	-649	-0-	540	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	5997	-0-	-296	-0-	537	1	5460	2	N	-0-					-0-
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	523	1	6267	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

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

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

01	3503 X	321	-0-	-3182	-0-	318	2	3	9	N	3					118
02	3164 X	1541	-0-	-1623	-0-	1464	2	77	9	N	70					188
03	3503 X	2746	-0-	-757	-0-	2661	2	85	9	N	77					265
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2874	2	87	9	N	79	184	1			160
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2826	2	88	9	N	80	167	1			73
06	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	2521	2	68	9	N	62					135
07	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	2083	2	58	9	N	53					188
08	3069 X	2720	-0-	-349	-0-	2644	2	76	9	N	69	177	1			80
09	2970 X	2394	-0-	-576	-0-	2295	2	99	9	N	90					170
10	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2575	2	22	9	N	20	161	1			29
11	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	2162	2	58	9	N	53					82
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 25,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	852	-0-	-202	-0-	851	2	1	9	N	1	2	5			137
02	1008	N	658	-0-	-350	-0-	658	2			N	-0-					137
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					137
04	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					137
05	744	N	480	-0-	-264	-0-	479	2	1	9	N	1					138
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	1	5			137
07	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					137
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-	1	5			136
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					136
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-	1	5			135
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					9
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	1242	2			N	-0-					9
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					9
04	1530	N	878	-0-	-652	-0-	878	2			N	-0-					9
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2			N	-0-					9
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					9
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					9
08	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			N	-0-	5	5	4	6	-0-
09	960	N	691	-0-	-269	-0-	682	2	9	9	N	8					8
10	1271	N	419	-0-	-852	-0-	419	2			N	-0-					8
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1223	-0-	-265	-0-	1133	2	90	9	N	82	193	1			73
02	1344	N	1009	-0-	-335	-0-	924	2	85	9	N	77					150
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1306	2	77	9	N	70					220
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1215	2	61	9	N	55					275
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1391	2	95	9	N	86	177	1			184
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1254	2	65	9	N	59					243
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1406	2	80	9	N	73	188	1			128
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1219	2	63	9	N	57					185
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1235	2	63	9	N	57					242
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1293	2	89	9	N	81	179	1			144
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1165	2	68	9	N	62					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-295	-0-	713	1	1502	2	N	1					23
							1	9									
02	2212	X	2114	-0-	-98	-0-	644	1	1462	2	N	7					30
							8	9									
03	2449	X	1483	-0-	-966	-0-	713	1	751	2	N	17					47
							19	9									
04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	690	1	1252	2	N	18					65
							20	9									
05	2356	X	1626	-0-	-730	-0-	713	1	913	2	N	-0-					65
06	2280	X	1848	-0-	-432	-0-	690	1	1130	2	N	25					90
							28	9									
07	2356	X	715	-0-	-1641	-0-	713	1	2	2	N	-0-					90
08	2015	X	717	-0-	-1298	-0-	713	1	4	2	N	-0-					90
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	690	1	1439	2	N	40	125	1			5
							44	9									
10	1922	X	713	-0-	-1209	-0-	713	1			N	-0-					5
11	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	690	1			N	-0-	1	5			4
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	2635	X	165	-0-	-2470	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	631	-0-	-1749	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1840	-0-	-740	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	775	N	728	-0-	-47	-0-	716	2	12	9	N	11					58
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	610	2	6	9	N	5					63
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9					72
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	N	8					80
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10					90
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	712	2	6	9	N	5					95
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	715	2	6	9	N	5					100
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	746	2	9	9	N	8					108
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	696	2	6	9	N	5					113
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9					122
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	679	2	10	9	N	9					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	341	1	1099	2	N	91					208
							100	9									
02	2884	X	487	-0-	-2397	-0-	227	1	227	2	N	30					238
							33	9									
03	3193	X	1085	-0-	-2108	-0-	242	1	767	2	N	69					307
							76	9									
04	3030	X	1475	-0-	-1555	-0-	330	1	1076	2	N	63					370
							69	9									
05	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	330	1	1380	2	N	55	345	1			80
							61	9									
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	330	1	1831	2	N	68					148
							75	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	341	1	4236	2	N	140	166	1			122
							154	9									
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	341	1	3440	2	N	118					240
							130	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	330	1	3210	2	N	130	187	1			183
							143	9									
10	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	341	1	3066	2	N	140	173	1			150
							154	9									
11	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	330	1	1991	2	N	120					270
							132	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 26,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

01	7278	X	2791	-0-	-4487	-0-	2741	2	50	9	N	45					180
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2560	2	50	9	N	45					225
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3043	2	47	9	N	43					268
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2857	2	44	9	N	40					308
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2879	2	42	9	N	38	168	1			178
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39	9	N	35	158	1			55
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2689	2	42	9	N	38					93
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2673	2	43	9	N	39					132
09	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2575	2	40	9	N	36					168
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2616	2	43	9	N	39					207
11	2640	N	2626	-0-	-14	-0-	2582	2	44	9	N	40					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 30,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

01	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2320	2	55	9	N	50					235
02	2240	X	1975	-0-	-265	-0-	1932	2	43	9	N	39	191	1			83
03	2573	N	1892	-0-	-681	-0-	1859	2	33	9	N	30					113
04	2310	N	1806	-0-	-504	-0-	1778	2	28	9	N	25					138
05	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	1701	2	28	9	N	25					163
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1726	2	24	9	N	22					185
07	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1618	2	21	9	N	19					204
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1703	2	24	9	N	22	181	1			45
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1583	2	24	9	N	22					67
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1671	2	26	9	N	24					91
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	59	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 19,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	1	2	9	N	2					86
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	1	3	9	N	3					89
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					89
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	480	1	424	2	N	2					91
							2	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					91
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	480	1	1639	2	N	-0-					91
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	496	1	1974	2	N	-0-					91
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	496	1	1386	2	N	-0-					91
09	2040	N	1310	-0-	-730	-0-	480	1	829	2	N	1					92
							1	9									
10	2108	N	496	-0-	-1612	-0-	496	1			N	-0-					92
11	1830	N	481	-0-	-1349	-0-	480	1	1	9	N	1					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					120
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					120
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					120
04	5040	X	2966	-0-	-2074	-0-	2966	2			N	-0-					120
05	5208	X	2837	-0-	-2371	-0-	2837	2			N	-0-					120
06	5040	X	2331	-0-	-2709	-0-	2331	2			N	-0-					120
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					120
08	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					120
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					120
10	3999	X	2870	-0-	-1129	-0-	2868	2	2	9	N	2					122
11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	1371	2			N	-0-	1	5			121
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	651	X	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-					25
02	588	X	88	-0-	-500	-0-	77	2	11	9	N	10					35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					37
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	2	5			35
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					37
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	2	5			35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	2	5			33
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	2	5			31
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	18	1			13
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1985	2	81	9	N	74					87
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	14	76	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

01	6262	X	1953	-0-	-4309	-0-	1909	2	44	9	N	40					228
02	5656	X	3744	-0-	-1912	-0-	3709	2	35	9	N	32					260
03	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	4179	2	32	9	N	29	184	1			105
04	5190	X	2386	-0-	-2804	-0-	2362	2	24	9	N	22					127
05	4774	X	2949	-0-	-1825	-0-	2921	2	28	9	N	25					152
06	4080	X	3330	-0-	-750	-0-	3310	2	20	9	N	18					170
07	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	3548	2	19	9	N	17					187
08	4216	X	3063	-0-	-1153	-0-	3049	2	14	9	N	13					200
09	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	2777	2	25	9	N	23					223
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6479	2	11	9	N	10					233
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5999	2	46	9	N	42	190	1			85
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 40,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120

01	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
02	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
03	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
04	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
05	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
06	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
07	418		-0-	-0-	-418	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	496	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	448	1	7337	2	N	-0-					-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	496	1	9008	2	N	-0-					-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	480	1	6486	2	N	-0-					-0-
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	496	1	8814	2	N	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	480	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	496	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	496	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	480	1	5965	2	N	-0-					-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	496	1	6844	2	N	3					3
							3	9									
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	480	1	6295	2	N	-0-					3
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 82,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2144	-0-	-677	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	N	5					30
02	840	N	719	-0-	-121	-0-	716	2	3	9	N	3					33
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					33
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			N	-0-					33
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					33
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					33
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					33
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	N	1	2	1			32
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	625	2	3	9	N	3					35
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1832	2	230	9	N	209					244
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1880	2	86	9	N	78	191	1			131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

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

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

01	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	2		Y	-0-			92
02	1064 N	891	-0-	-173	-0-	891	2		Y	-0-			92
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			92
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			92
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2		Y	-0-			92
06	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		Y	-0-			92
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			92
08	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2		Y	-0-	1	5	91
09	DLQ G-10	760	-0-	760	760	760	2		Y	-0-			91
10	DLQ G-10	778	-0-	778	1538	778	2		Y	-0-			91
11	DLQ G-10	721	-0-	721	2259	721	2		Y	-0-			91
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2259				Y	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	506	2	15	9	N	14					172
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					185
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	N	15					200
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					208
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	2	8	9	N	7	170	1			45
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	410	2	3	9	N	3					48
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	406	2	4	9	N	4					52
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	339	2	6	9	N	5					57
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	227	2	4	9	N	4					61
10	403	N	125	-0-	-278	-0-	115	2	10	9	N	9					70
11	3000	N	5642	-0-	2642	2642	5449	2	193	9	N	175					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					127
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					129
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					129
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	N	3					132
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	684	2	2	9	N	2					134
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-	5	5			129
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-	2	5			127
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					127
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					127
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					127
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	329	1	3608	2	N	291	396	1			112
							320	9									
02	4284	X	3779	-0-	-505	-0-	306	1	3202	2	N	246	185	1			173
							271	9									
03	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	341	1	3708	2	N	280	193	1			260
							308	9									
04	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	330	1	3545	2	N	261	191	1			330
							287	9									
05	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	341	1	3437	2	N	252	350	1			232
							277	9									
06	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	330	1	3325	2	N	222	341	1			113
							244	9									
07	4371	X	3927	-0-	-444	-0-	341	1	3331	2	N	232	195	1			150
							255	9									
08	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	341	1	3192	2	N	249	183	1			216
							274	9									
09	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	330	1	3321	2	N	233	175	1			274
							256	9									
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	341	1	3505	2	N	270	364	1			180
							297	9									
11	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	330	1	2779	2	N	225	187	1			218
							248	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 43,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1602	2	70	9	N	64					232
02	1876	X	1494	-0-	-382	-0-	1437	2	57	9	N	52	193	1			91
03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1550	2	80	9	N	73					164
04	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1184	2	62	9	N	56					220
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1503	2	70	9	N	64					284
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1142	2	55	9	N	50	177	1			157
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1588	2	52	9	N	47					204
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1603	2	40	9	N	36					240
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1476	2	62	9	N	56	188	1			108
10	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1502	2	67	9	N	61					169
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1445	2	53	9	N	48					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1246	2	22	9	N	20					70
02	1764	X	1683	-0-	-81	-0-	1662	2	21	9	N	19					89
03	1953	X	795	-0-	-1158	-0-	778	2	17	9	N	15					104
04	1890	X	1394	-0-	-496	-0-	1371	2	23	9	N	21					125
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2					127
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30					157
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2126	2	37	9	N	34					191
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2322	2	39	9	N	35					226
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	1	5			225
10	2170	X	313	-0-	-1857	-0-	313	2			N	-0-					225
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3003	2	43	9	N	39	249	1			15
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

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

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

01	3224 X	2225	-0-	-999	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	2035	-0-	-228	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1604	-0-	-556	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2120	-0-	-1120	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2687	-0-	-661	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2679	-0-	-561	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	1874	-0-	-1474	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

01	1333 N	956	-0-	-377	-0-	901	2	55	9	N	50	190	1			123
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	766	2	41	9	N	37					160
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	915	2	36	9	N	33					193
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	840	2	52	9	N	47					240
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	941	2	47	9	N	43	180	1			103
06	930 N	877	-0-	-53	-0-	834	2	43	9	N	39					142
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	913	2	39	9	N	35					177
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	866	2	37	9	N	34					211
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	862	2	36	9	N	33					244
10	961 N	744	-0-	-217	-0-	719	2	25	9	N	23	189	1			78
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	921	2	69	9	N	63					141
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	627	2	19	9	N	17					142
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15					157
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	541	2	18	9	N	16					173
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	545	2	21	9	N	19					192
05	589 N	478	-0-	-111	-0-	466	2	12	9	N	11					203
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15					218
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	560	2	13	9	N	12					230
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-	221	5			9
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	N	9					18
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	2	17	9	N	15					33
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1537	2	53	9	N	48	191	1			150
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	1426	2	47	9	N	43					193
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1617	2	50	9	N	45					238
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1526	2	45	9	N	41					279
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1344	2	17	9	N	15	149	1			145
06	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1287	2	25	9	N	23					168
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1228	2	30	9	N	27					195
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	N	13					208
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	N	33					241
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1467	2	46	9	N	42					283
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1427	2	48	9	N	44					327
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 16,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1271	2	35	9	N	32					136
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1102	2	33	9	N	30					166
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1211	2	28	9	N	25					191
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	N	16					207
05	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1039	2	24	9	N	22					229
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13	185	1			57
07	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1038	2	23	9	N	21					78
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1258	2	19	9	N	17					95
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1152	2	17	9	N	15					110
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					110
11	1230	N	638	-0-	-592	-0-	637	2	1	9	N	1					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3021	2	92	9	N	84					263
02	3052	X	2772	-0-	-280	-0-	2688	2	84	9	N	76	187	1			152
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2905	2	67	9	N	61					213
04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	2779	2	61	9	N	55					268
05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2873	2	65	9	N	59					327
06	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2641	2	47	9	N	43	184	1			186
07	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	2594	2	52	9	N	47					233
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2623	2	62	9	N	56					289
09	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	2656	2	46	9	N	42	181	1			150
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2748	2	69	9	N	63					213
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2656	2	64	9	N	58					271
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	7750	X	6629	-0-	-1121	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7737	2	39	9	N	35					35
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					35
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					35
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					35
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 88,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	1428	-0-	-1703	-0-	713	1	715	2	N	-0-					41
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	636	1	2287	2	N	-0-					41
03	3131	X	1037	-0-	-2094	-0-	713	1	324	2	N	-0-					41
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	690	1	3506	2	N	-0-					41
05	3131	X	995	-0-	-2136	-0-	713	1	282	2	N	-0-					41
06	3030	X	1026	-0-	-2004	-0-	690	1	336	2	N	-0-					41
07	3131	X	1502	-0-	-1629	-0-	713	1	789	2	N	-0-					41
08	3131	X	726	-0-	-2405	-0-	713	1	13	2	N	-0-					41
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	690	1	2512	2	N	-0-					41
10	1488	X	713	-0-	-775	-0-	713	1			N	-0-					41
11	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-	1	5			40
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					59
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					59
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					59
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					59
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					59
06	1350	N	275	-0-	-1075	-0-	275	2			N	-0-					59
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					59
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	1	5			58
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	N	1	1	6			58
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

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

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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7547	2	250	9	N	227	196	1			293
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8676	2	293	9	N	266	387	1			172
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5971	2	167	9	N	152	187	1			137
04	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	5470	2	172	9	N	156					293
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6290	2	188	9	N	171	191	1			273
06	5970	X	4878	-0-	-1092	-0-	4760	2	118	9	N	107	188	1			192
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6533	2	176	9	N	160	172	1			180
08	6169	X	5703	-0-	-466	-0-	5575	2	128	9	N	116	186	1			110
09	5970	X	5401	-0-	-569	-0-	5239	2	162	9	N	147					257
10	6169	X	5255	-0-	-914	-0-	5122	2	133	9	N	121	188	1			190
11	5970	X	1838	-0-	-4132	-0-	1779	2	59	9	N	54	169	1			75
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 64,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

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	4836 X	3917	-0-	-919	-0-	465	1	3329	2	N	112	197	1			173
						123	9									
02	4368 X	3612	-0-	-756	-0-	420	1	3083	2	N	99					272
						109	9									
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	465	1	4833	2	N	180	190	1			262
						198	9									
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	450	1	3992	2	N	123					385
						135	9									
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	465	1	4121	2	N	138	360	1			163
						152	9									
06	4950 X	3490	-0-	-1460	-0-	450	1	2964	2	N	69					232
						76	9									
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	465	1	4852	2	N	168	175	1			225
						185	9									
08	5115 X	4914	-0-	-201	-0-	465	1	4309	2	N	127	177	1			175
						140	9									
09	4590 X	4132	-0-	-458	-0-	450	1	3562	2	N	109	168	1			116
						120	9									
10	5115 X	3880	-0-	-1235	-0-	465	1	3292	2	N	112	1	5			227
						123	9									
11	4950 X	4150	-0-	-800	-0-	450	1	3570	2	N	118	172	1			173
						130	9									
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4543	-0-	-1057	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2575	-0-	-2495	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4523	-0-	-716	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4023	-0-	-999	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2854	-0-	-2044	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3844	-0-	-1316	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2537	-0-	-2795	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-2806	-0-	3137	2	102	9	N	93					285
02	5460	X	2127	-0-	-3333	-0-	2061	2	66	9	N	60	195	1			150
03	6045	X	2670	-0-	-3375	-0-	2602	2	68	9	N	62					212
04	5220	X	1748	-0-	-3472	-0-	1708	2	40	9	N	36					248
05	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2196	2	58	9	N	53	179	1			122
06	3120	X	2102	-0-	-1018	-0-	2060	2	42	9	N	38					160
07	2666	X	2053	-0-	-613	-0-	1991	2	62	9	N	56					216
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2868	2	47	9	N	43					259
09	2190	X	1028	-0-	-1162	-0-	999	2	29	9	N	26	169	1			116
10	2263	X	1451	-0-	-812	-0-	1422	2	29	9	N	26					142
11	2820	X	806	-0-	-2014	-0-	781	2	25	9	N	23					165
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					5
02	2380	X	1473	-0-	-907	-0-	1473	2			N	-0-					5
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					5
04	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			N	-0-					5
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					5
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					5
07	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-	2	5	3	6	-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

01	14508 X	8835	-0-	-5673	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	12796 X	9636	-0-	-3160	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
04	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
05	13919 X	11894	-0-	-2025	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
06	14790 X	7146	-0-	-7644	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	16833 X	12553	-0-	-4280	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
08	16833 X	14288	-0-	-2545	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
09	16290 X	15913	-0-	-377	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
10	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
11	13830 X	13765	-0-	-65	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
12	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

01	2666 X	2459	-0-	-207	-0-	2425	2	34	9	N	31					193
02	2408 X	2164	-0-	-244	-0-	2132	2	32	9	N	29					222
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2393	2	22	9	N	20	185	1			57
04	2370 N	2032	-0-	-338	-0-	1998	2	34	9	N	31					88
05	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	2278	2	28	9	N	25					113
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2378	2	24	9	N	22					135
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2371	2	24	9	N	22					157
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2274	2	23	9	N	21					178
09	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2204	2	22	9	N	20					198
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25					223
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2120	2	28	9	N	25	190	1			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1724	-0-	-1221	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

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

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

01	14849 X	8646	-0-	-6203	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
02	13412 X	7968	-0-	-5444	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	22072	2			N	-0-			-0-
04	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16668	2			N	-0-			-0-
05	14849 X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
06	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-			-0-
07	14849 X	11475	-0-	-3374	-0-	11475	2			N	-0-			-0-
08	14849 X	13570	-0-	-1279	-0-	13570	2			N	-0-			-0-
09	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-			-0-
10	14849 X	14772	-0-	-77	-0-	14772	2			N	-0-			-0-
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-			-0-
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

01	3751 X	3408	-0-	-343	-0-	476	1	2932	2	N	-0-			216
02	4256 X	1151	-0-	-3105	-0-	430	1	721	2	N	-0-	3	5	213
03	4712 X	2174	-0-	-2538	-0-	476	1	1698	2	N	-0-			213
04	4560 X	2112	-0-	-2448	-0-	461	1	1651	2	N	-0-			213
05	3782 X	1500	-0-	-2282	-0-	476	1	1021	2	N	3			216
						3	9							
06	3300 X	1109	-0-	-2191	-0-	461	1	646	2	N	2			218
						2	9							
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	476	1	1773	2	N	-0-			218
08	2170 X	1908	-0-	-262	-0-	476	1	1432	2	N	-0-			218
09	2100 X	1497	-0-	-603	-0-	461	1	1036	2	N	-0-			218
10	2263 X	1334	-0-	-929	-0-	476	1	858	2	N	-0-			218
11	2190 X	1206	-0-	-984	-0-	461	1	745	2	N	-0-			218
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			218

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					116
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4					120
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					125
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	267	2	2	9	N	2					127
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	195	2	6	9	N	5					132
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	240	2	4	9	N	4					136
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	N	5					141
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	1	5			140
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	N	5					145
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	267	2	1	9	N	1	2	5			144
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	5			143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	754	X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11					34
02	672	X	573	-0-	-99	-0-	563	2	10	9	N	9					43
03	744	X	556	-0-	-188	-0-	546	2	10	9	N	9					52
04	720	X	675	-0-	-45	-0-	667	2	8	9	N	7					59
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	551	2	8	9	N	7					66
06	720	X	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					66
07	713	X	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					66
08	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					66
09	690	X	498	-0-	-192	-0-	495	2	3	9	N	3					69
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1					70
11	600	X	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					70
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	22320	X	15316	-0-	-7004	-0-	496	1	14820	2	N	-0-					-0-
02	20160	X	15318	-0-	-4842	-0-	448	1	14870	2	N	-0-					-0-
03	20832	X	20274	-0-	-558	-0-	496	1	19778	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18526	-0-	-794	-0-	480	1	18046	2	N	-0-					-0-
05	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	496	1	18408	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	18106	-0-	-1514	-0-	480	1	17626	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	18305	-0-	-1969	-0-	496	1	17809	2	N	-0-					-0-
08	20274	X	17840	-0-	-2434	-0-	496	1	17344	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17052	-0-	-1488	-0-	480	1	16572	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16532	-0-	-2378	-0-	496	1	16019	2	N	15					15
							17	9									
11	18120	X	13767	-0-	-4353	-0-	480	1	13287	2	N	-0-					15
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 189,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	2656	2	169	9	N	154					347
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	2498	2	135	9	N	123	375	1			95
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2889	2	151	9	N	137					232
04	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2400	2	147	9	N	134	184	1			182
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	2530	2	130	9	N	118	177	1			123
06	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2266	2	127	9	N	115					238
07	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	2049	2	121	9	N	110	168	1			180
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2731	2	145	9	N	132	185	1			127
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2897	2	171	9	N	155					282
10	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	2430	2	105	9	N	95	187	1			190
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	188	1			176
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

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	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	1224	2	35	9	N	32					157
02	1428	X	1218	-0-	-210	-0-	1181	2	37	9	N	34					191
03	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	1474	2	42	9	N	38					229
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1489	2	48	9	N	44					273
05	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	1335	2	42	9	N	38	193	1			118
06	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	1426	2	33	9	N	30					148
07	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	1378	2	50	9	N	45					193
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1634	2	43	9	N	39					232
09	1530	X	1373	-0-	-157	-0-	1328	2	45	9	N	41	192	1			81
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	N	26					107
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1618	2	46	9	N	42					149
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	4402	X	2549	-0-	-1853	-0-	434	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	359	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	434	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	420	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	434	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	1239	-0-	-3591	-0-	420	1	819	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	434	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4160	-0-	-1110	-0-	434	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	420	1	5019	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	3689	-0-	-1581	-0-	434	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	726	-0-	-3534	-0-	420	1	306	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	5981	2	92	9	N	84					191
02	7028	X	4853	-0-	-2175	-0-	4784	2	69	9	N	63					254
03	7781	X	5130	-0-	-2651	-0-	5065	2	65	9	N	59					313
04	7530	X	4998	-0-	-2532	-0-	4942	2	56	9	N	51	194	1			170
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6465	2	70	9	N	64					234
06	5880	X	5472	-0-	-408	-0-	5397	2	75	9	N	68	191	1			111
07	5363	X	3869	-0-	-1494	-0-	3859	2	10	9	N	9					120
08	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	4543	2	50	9	N	45					165
09	6330	X	5414	-0-	-916	-0-	5352	2	62	9	N	56	189	1			32
10	6541	X	4997	-0-	-1544	-0-	4939	2	58	9	N	53					85
11	5460	X	4429	-0-	-1031	-0-	4371	2	58	9	N	53					138
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 56,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

01	7502	X	2498	-0-	-5004	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4043	-0-	-2733	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3269	-0-	-1629	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3143	-0-	-1177	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,663 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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	496	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	441	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	496	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	480	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	496	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	480	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	496	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	496	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	480	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1357	-0-	-813	-0-	496	1	861	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	888	-0-	-1122	-0-	480	1	408	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 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	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	589	1	3039	2	N	76	191	1			177
							84	9									
02	3556	X	3114	-0-	-442	-0-	532	1	2502	2	N	73					250
							80	9									
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	589	1	2832	2	N	63					313
							69	9									
04	3810	X	3792	-0-	-18	-0-	570	1	3142	2	N	73	189	1			197
							80	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	589	1	3622	2	N	73	178	1			92
							80	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	570	1	3325	2	N	53					145
							58	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	589	1	3585	2	N	63					208
							69	9									
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	589	1	3772	2	N	81	181	1			108
							89	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	570	1	3738	2	N	69					177
							76	9									
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	589	1	3923	2	N	94	178	1			93
							103	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	570	1	3381	2	N	88					181
							97	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 44,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1745	-0-	-580	-0-	1745	2			N	-0-					108
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2248	2	101	9	N	92					200
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3002	2	165	9	N	150	172	1			178
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2607	2	129	9	N	117	192	1			103
05	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	1619	2	43	9	N	39					142
06	3060	X	1966	-0-	-1094	-0-	1798	2	168	9	N	153	185	1			110
07	3162	X	902	-0-	-2260	-0-	759	2	143	9	N	130	189	1			51
08	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2633	2	129	9	N	117					168
09	2730	X	2224	-0-	-506	-0-	2116	2	108	9	N	98	192	1			74
10	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	1855	2	127	9	N	115					189
11	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	2448	2	167	9	N	152	196	1			145
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-	3	5			27
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	2			N	-0-					27
03	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					27
04	570	N	21	-0-	-549	-0-	20	2	1	9	N	1					28
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					28
06	510	N	56	-0-	-454	-0-	56	2			N	-0-	1	5			27
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					27
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	27	6			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-3877	-0-	713	1	988	2	N	2					22
							2	9									
02	5040	X	2019	-0-	-3021	-0-	644	1	1374	2	N	1					23
							1	9									
03	5580	X	1101	-0-	-4479	-0-	713	1	388	2	N	-0-					23
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	690	1	1394	2	N	4					27
							4	9									
05	2232	X	1605	-0-	-627	-0-	713	1	892	2	N	-0-					27
06	2160	X	1434	-0-	-726	-0-	690	1	741	2	N	3					30
							3	9									
07	2232	X	1746	-0-	-486	-0-	713	1	1022	2	N	10					40
							11	9									
08	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	713	1	1370	2	N	-0-					40
09	2100	X	1060	-0-	-1040	-0-	690	1	334	2	N	33					73
							36	9									
10	1736	X	713	-0-	-1023	-0-	713	1			N	-0-	2	5			71
11	2010	X	690	-0-	-1320	-0-	690	1			N	-0-					71
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4137	-0-	-358	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4078	-0-	-272	-0-	4076	2	2	9	N	2					2
10	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	4240	2			N	-0-					2
*11	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	3797	2			N	-0-					2
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	6727 X	4915	-0-	-1812	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	4966	-0-	-1761	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4834	-0-	-326	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4729	-0-	-71	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	4437	-0-	-2073	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

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

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2095	2	46	9	N	42					232
02	1792 N	1327	-0-	-465	-0-	1298	2	29	9	N	26	185	1			73
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1625	2	65	9	N	59					132
04	2070 N	1298	-0-	-772	-0-	1265	2	33	9	N	30					162
05	1457 N	773	-0-	-684	-0-	751	2	22	9	N	20					182
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	N	8					190
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	N	17					207
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33	183	1			57
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1688	2	40	9	N	36					93
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1649	2	44	9	N	40					133
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1564	2	50	9	N	45					178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-532	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1575	-0-	-553	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2159	-0-	-569	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2335	-0-	-393	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					67
02	560	X	242	-0-	-318	-0-	224	2	18	9	N	16					83
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					83
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	292	2	6	9	N	5					88
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	338	2	17	9	N	15					103
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					103
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					103
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-	3	5			100
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-	5	5			95
10	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					95
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1565	-0-	-565	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	678	-0-	-882	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	320	-0-	-1292	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	147	-0-	-1434	-0-	119	2	28	9	N	25					25
09	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					25
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	836	-0-	-900	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	866	-0-	-715	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3504	-0-	-1032	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3545	-0-	-1477	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3291	-0-	-1569	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3624	-0-	-1398	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	26	-0-	-3601	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1160	-0-	-610	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,709 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	12710	X	10790	-0-	-1920	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10737	-0-	-379	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10428	-0-	-1879	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9408	-0-	-2465	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11604	-0-	-269	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9666	-0-	-2334	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10204	-0-	-2196	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9374	-0-	-2626	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	155 X	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	196 X	177	-0-	-19	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-588	-0-	1055	2			N	-0-					123
02	1680	N	923	-0-	-757	-0-	923	2			N	-0-					123
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					123
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					123
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					123
06	1470	N	980	-0-	-490	-0-	980	2			N	-0-					123
07	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	802	2			N	-0-					123
08	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					123
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					123
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	1	5			122
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					122
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

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

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1721	-0-	-232	-0-	1669	2	52	9	N	47	180	1			92
02	1764	N	1440	-0-	-324	-0-	1401	2	39	9	N	35					127
03	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1610	2	44	9	N	40					167
04	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1378	2	42	9	N	38					205
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1483	2	29	9	N	26	179	1			52
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1511	2	29	9	N	26					78
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	2	26	9	N	24					102
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30					132
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1439	2	31	9	N	28					160
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					185
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1363	2	34	9	N	31					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					103
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	341	2	28	9	N	25					128
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					132
05	682	N	430	-0-	-252	-0-	421	2	9	9	N	8					140
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	2	18	9	N	16					156
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					156
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					156
09	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					156
10	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	2			N	-0-	1	5			155
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	29	2	1	9	N	1	1	5			155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1130	-0-	-172	-0-	1072	2	58	9	N	53					235
02	1176	X	969	-0-	-207	-0-	923	2	46	9	N	42	185	1			92
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1132	2	62	9	N	56					148
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1017	2	63	9	N	57					205
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1017	2	56	9	N	51	183	1			73
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63	9	N	57					130
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	956	2	91	9	N	83					213
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1185	2	163	9	N	148	64	6			297
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1258	2	186	9	N	169	190	1	190	6	86
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1264	2	64	9	N	58					144
11	1290	N	763	-0-	-527	-0-	718	2	45	9	N	41					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 12,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

01	961 N	900	-0-	-61	-0-	887	2	13	9	N	12			105
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	758	2	9	9	N	8			113
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	886	2	10	9	N	9			122
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6			128
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5			133
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	858	2	6	9	N	5			138
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5			143
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	N	6			149
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6			155
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	942	2	10	9	N	9			164
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	905	2	22	9	N	20			184
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-2061	-0-	1814	2			N	-0-	2	5			18
02	3500	X	1739	-0-	-1761	-0-	1739	2			N	-0-					18
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					18
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					18
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					18
06	2070	X	584	-0-	-1486	-0-	584	2			N	-0-					18
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					18
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1					19
09	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-	1	5			18
10	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	2100	2			N	-0-					18
11	2460	X	665	-0-	-1795	-0-	665	2			N	-0-					18
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	775	X	389	-0-	-386	-0-	389	2			N	-0-					31
02	504	X	146	-0-	-358	-0-	146	2			N	-0-					31
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					31
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					31
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					31
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					31
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					31
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					31
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					31
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					31
11	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					61
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					61
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	891	2	138	9	N	125					186
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13	9	N	12					198
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	N	4					202
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					202
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					202
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					203
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					203
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2			N	-0-					70
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	358	2			N	-0-					70
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					70
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					70
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	249	2	2	9	N	2					72
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					72
07	930	N	485	-0-	-445	-0-	484	2	1	9	N	1					73
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					74
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					74
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					75
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	2821	X	1811	-0-	-1010	-0-	1811	2			N	-0-					61
02	2548	X	1775	-0-	-773	-0-	1775	2			N	-0-					61
03	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					61
04	1980	X	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					61
05	1953	X	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-	2	5			59
06	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1882	2			N	-0-					59
07	1984	X	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					59
08	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	1905	2	1	9	N	1					60
09	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	1820	2	1	9	N	1					61
10	1953	X	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					61
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					61
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1705 X	1374	-0-	-331	-0-	1374	2		N	-0-			19
02	1540 X	1452	-0-	-88	-0-	1452	2		N	-0-			19
03	1581 X	1521	-0-	-60	-0-	1521	2		N	-0-			19
04	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2		N	-0-			19
05	1612 X	614	-0-	-998	-0-	614	2		N	-0-			19
06	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	1246	2		N	-0-			19
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			19
08	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2		N	-0-			19
09	1410 X	1258	-0-	-152	-0-	1258	2		N	-0-			19
10	2077 X	1424	-0-	-653	-0-	1424	2		N	-0-			19
11	2010 X	1272	-0-	-738	-0-	1272	2		N	-0-			19
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

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

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

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4317	-0-	-443	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5116	-0-	-44	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4900	-0-	-230	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5001	-0-	-69	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					68
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	2	2	9	N	2					70
03	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	2			N	-0-					70
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1740	2			N	-0-					70
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					70
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					70
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					70
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					70
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					70
10	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			N	-0-					70
11	1770	N	715	-0-	-1055	-0-	715	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7388	2	39	9	N	35					93
02	6440	X	5778	-0-	-662	-0-	5746	2	32	9	N	29					122
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10425	2	39	9	N	35					157
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7203	2	87	9	N	79	193	1			43
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6561	2	39	9	N	35					78
06	8130	X	6554	-0-	-1576	-0-	6521	2	33	9	N	30					108
07	8401	X	6561	-0-	-1840	-0-	6526	2	35	9	N	32					140
08	8401	X	7693	-0-	-708	-0-	7665	2	28	9	N	25					165
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7897	2	42	9	N	38	192	1			11
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8685	2	52	9	N	47					58
11	7440	X	7380	-0-	-60	-0-	7328	2	52	9	N	47					105
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 82,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18					79
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	837	2	6	9	N	5					84
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1176	2	8	9	N	7					91
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	N	9					100
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					109
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1052	2	12	9	N	11					120
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5					125
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1190	2	81	9	N	74					199
09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	2			N	-0-	155	1	4	5	40
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	1	1			39
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	162	-0-	-1791	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1054	X	893	-0-	-161	-0-	889	2	4	9	N	4					145
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3					148
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9					157
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	729	2	8	9	N	7					164
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6					170
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1252	2	18	9	N	16					186
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					191
08	1705	N	1012	-0-	-693	-0-	1012	2			N	-0-					191
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	929	2	2	9	N	2					193
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	871	2	8	9	N	7					200
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	2	9	9	N	8					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 12,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

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-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

01	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3451	-0-	-273	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3149	-0-	-757	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2452	-0-	-1454	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	2514 X	2247	-0-	-267	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
07	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

01	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3927	-0-	-41	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
09	3870 X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	3800	-0-	-10	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1319	-0-	-603	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1338	-0-	-372	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	767	-0-	-1033	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,548 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	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	496	1	10551	2	N	583	583	1			182
							641	9									
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	448	1	8916	2	N	536	391	1			327
							590	9									
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	496	1	9377	2	N	562	546	1			343
							618	9									
04	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	480	1	8781	2	N	545	561	1			327
							600	9									
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	496	1	8959	2	N	534	548	1			313
							587	9									
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	480	1	8694	2	N	492	500	1			305
							541	9									
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	496	1	8749	2	N	489	532	1			262
							538	9									
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	495	1	7831	2	N	483	535	1			210
							531	9									
09	8400	X	7759	-0-	-641	-0-	480	1	6815	2	N	422	375	1			257
							464	9									
10	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	496	1	6684	2	N	473	536	1			194
							520	9									
11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	480	1	10263	2	N	597	376	1	15	6	400
							657	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 107,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,716

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 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	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	2			N	-0-					155
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					155
03	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					155
04	2400	N	2045	-0-	-355	-0-	2045	2			N	-0-					155
05	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	2000	2	2	9	N	2					157
06	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					157
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					157
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-	1	5			156
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-	1	5			155
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					155
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8974	-0-	-1628	-0-	398	1	8576	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	6181	-0-	-3395	-0-	320	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	437	1	8985	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7498	-0-	-1592	-0-	377	1	7121	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	6570	-0-	-2823	-0-	353	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7892	-0-	-1228	-0-	446	1	7446	2	N	-0-					-0-
07	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	409	1	9722	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9236	-0-	-188	-0-	434	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7185	-0-	-705	-0-	367	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	6933	-0-	-3204	-0-	327	1	6606	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	6043	-0-	-3767	-0-	243	1	5800	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-666	-0-	2563	2	57	9	N	52					100
02	2968	X	2452	-0-	-516	-0-	2391	2	61	9	N	55					155
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	2955	2	52	9	N	47					202
04	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2731	2	55	9	N	50	185	1			67
05	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2644	2	50	9	N	45					112
06	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2583	2	36	9	N	33					145
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2775	2	53	9	N	48					193
08	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2777	2	44	9	N	40	177	1			56
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2803	2	47	9	N	43					99
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2984	2	54	9	N	49					148
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2781	2	58	9	N	53					201
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

01	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2		N	-0-			-0-
03	10261 X	8461	-0-	-1800	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	7488	-0-	-2442	-0-	7488	2		N	-0-			-0-
05	10261 X	6540	-0-	-3721	-0-	6540	2		N	-0-			-0-
06	8190 X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
07	8463 X	7327	-0-	-1136	-0-	7327	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	6411	-0-	-2052	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
09	7500 X	4858	-0-	-2642	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
10	7409 X	6265	-0-	-1144	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	4801	-0-	-2369	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1538	-0-	-502	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1817	-0-	-463	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2104	-0-	-360	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

01	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3060	-0-	-272	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3169	-0-	-311	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2940	-0-	-240	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2930	-0-	-220	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1899	2	4	9	N	4	193	1			73
02	2072	X	1485	-0-	-587	-0-	1444	2	41	9	N	37					110
03	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	1722	2	33	9	N	30					140
04	1830	X	1630	-0-	-200	-0-	1588	2	42	9	N	38					178
05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1779	2	37	9	N	34	177	1			35
06	1830	X	1372	-0-	-458	-0-	1359	2	13	9	N	12					47
07	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1622	2	47	9	N	43					90
08	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1614	2	24	9	N	22					112
09	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	1477	2	45	9	N	41					153
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47	169	1			31
11	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11					42
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11847	-0-	-1204	-0-	638	1	11209	2	N	-0-					-0-
02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	644	1	11627	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12368	-0-	-125	-0-	691	1	11677	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11294	-0-	-706	-0-	674	1	10620	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	11821	-0-	-1757	-0-	648	1	11173	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12579	-0-	-561	-0-	683	1	11896	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11673	-0-	-1905	-0-	663	1	11010	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11280	-0-	-1089	-0-	698	1	10582	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12083	-0-	-487	-0-	690	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	713	1	11375	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11506	-0-	-1064	-0-	678	1	10828	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,810 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					17
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					17
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					17
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	9424 X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
02	8512 X	7260	-0-	-1252	-0-	7260	2		N	-0-			-0-
03	9300 X	8538	-0-	-762	-0-	8538	2		N	-0-			-0-
04	8280 X	7844	-0-	-436	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
05	8556 X	6943	-0-	-1613	-0-	6943	2		N	-0-			-0-
06	8250 X	7587	-0-	-663	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7301	-0-	-1224	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	8013	-0-	-512	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
09	7830 X	6986	-0-	-844	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
10	7843 X	7141	-0-	-702	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2		N	-0-			-0-
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

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-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

01	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2		N	-0-			-0-
02	11620 X	11122	-0-	-498	-0-	11122	2		N	-0-			-0-
03	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2		N	-0-			-0-
04	13020 X	11862	-0-	-1158	-0-	11862	2		N	-0-			-0-
05	13454 X	12110	-0-	-1344	-0-	12110	2		N	-0-			-0-
06	13020 X	11698	-0-	-1322	-0-	11698	2		N	-0-			-0-
07	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2		N	-0-			-0-
08	12431 X	10748	-0-	-1683	-0-	10748	2		N	-0-			-0-
09	11850 X	11286	-0-	-564	-0-	11286	2		N	-0-			-0-
10	12462 X	10005	-0-	-2457	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
11	12060 X	11882	-0-	-178	-0-	11882	2		N	-0-			-0-
12	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,903 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	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5921	-0-	-619	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5391	-0-	-1367	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5157	-0-	-1413	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5738	-0-	-1051	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5255	-0-	-1534	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4625	-0-	-1285	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4481	-0-	-1069	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,213 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1968	2	73	9	N	66	182	1			179
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1627	2	61	9	N	55					234
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1851	2	55	9	N	50					284
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1928	2	41	9	N	37	187	1			134
05	3100	N	3412	-0-	312	312	3365	2	47	9	N	43					177
06	2561	N	2249	-0-	-312	-0-	2204	2	45	9	N	41					218
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1897	2	47	9	N	43					261
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					289
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	1	5			288
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1566	2	54	9	N	49	179	1			158
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1896	2	55	9	N	50					208
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25					109
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	547	2	15	9	N	14					123
03	992	N	327	-0-	-665	-0-	315	2	12	9	N	11					134
04	900	N	362	-0-	-538	-0-	352	2	10	9	N	9					143
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	N	21					164
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	N	15					179
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16					195
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	628	2	17	9	N	15					210
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					220
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	502	2	15	9	N	14					234
11	630	N	497	-0-	-133	-0-	480	2	17	9	N	15					249
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

01	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	427	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2942	-0-	-474	-0-	317	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2952	-0-	-830	-0-	434	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	420	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	330	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2597	-0-	-643	-0-	404	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	387	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	392	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	272	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	390	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	359	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1964	-0-	-220	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 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	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					118
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	188	2	2	9	N	2	2	5			118
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					118
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2	2	5			118
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					118
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					118
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					118
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	2	5			117
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	1	1	1	5	115
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					115
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	5			114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5454	-0-	2454	2454	5454	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	27	-0-	-2454	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,741 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	4340	X	1670	-0-	-2670	-0-	1284	2	386	9	N	351	391	1			147
02	3920	X	1419	-0-	-2501	-0-	1064	2	355	9	N	323	198	1			272
03	2139	X	1549	-0-	-590	-0-	1178	2	371	9	N	337	382	1			227
04	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	1001	2	347	9	N	315	382	1			160
05	1767	X	630	-0-	-1137	-0-	387	2	243	9	N	221	193	1			188
06	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	1067	2	340	9	N	309	369	1			128
07	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	1146	2	322	9	N	293	366	1			55
08	1550	X	1525	-0-	-25	-0-	1198	2	327	9	N	297	176	1			176
09	1410	X	1152	-0-	-258	-0-	857	2	295	9	N	268	188	1			256
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1136	2	336	9	N	305	359	1			202
11	1470	X	1007	-0-	-463	-0-	777	2	230	9	N	209	360	1			51
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

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	9052	X	9032	-0-	-20	-0-	713	1	8319	2	N	-0-					5
02	8848	X	7331	-0-	-1517	-0-	644	1	6687	2	N	-0-					5
03	9796	X	7989	-0-	-1807	-0-	713	1	7276	2	N	-0-					5
04	9480	X	7999	-0-	-1481	-0-	690	1	7309	2	N	-0-					5
05	9021	X	5599	-0-	-3422	-0-	713	1	4886	2	N	-0-					5
06	8730	X	3737	-0-	-4993	-0-	690	1	3045	2	N	2					7
							2	9									
07	8277	X	8066	-0-	-211	-0-	713	1	7353	2	N	-0-					7
08	8277	X	7749	-0-	-528	-0-	713	1	7036	2	N	-0-	1	5			6
09	8010	X	7861	-0-	-149	-0-	690	1	7171	2	N	-0-					6
10	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	713	1	6949	2	N	-0-					6
11	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	690	1	6693	2	N	-0-					6
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 80,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3007	X	1661	-0-	-1346	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1637	-0-	-995	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18538	X	17478	-0-	-1060	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15282	-0-	-1462	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16575	-0-	-1963	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16109	-0-	-1171	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16703	-0-	-781	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16649	-0-	-271	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14916	-0-	-1793	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16775	-0-	-430	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14283	-0-	-2367	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1159	2	70	9	N	64					268
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1257	2	48	9	N	44	185	1			127
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	2	47	9	N	43					170
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1688	2	37	9	N	34					204
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1816	2	164	9	N	149	185	1			168
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1780	2	165	9	N	150	182	1			136
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1899	2	158	9	N	144					280
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1904	2	409	9	N	372	349	1			303
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1888	2	353	9	N	321	359	1			265
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2022	2	153	9	N	139	185	1			219
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1966	2	89	9	N	81					300
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

01	3875	X	3185	-0-	-690	-0-	3150	2	35	9	N	32					105
02	3500	X	2754	-0-	-746	-0-	2724	2	30	9	N	27					132
03	3503	X	1656	-0-	-1847	-0-	1639	2	17	9	N	15					147
04	3390	X	1245	-0-	-2145	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	5			147
05	3503	X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					147
06	3090	X	594	-0-	-2496	-0-	594	2			N	-0-					147
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4860	2	48	9	N	44					191
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4989	2	51	9	N	46	177	1			60
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	N	27					87
10	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3320	2	31	9	N	28					115
11	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3251	2	30	9	N	27					142
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 30,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6178	-0-	-212	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5983	-0-	-837	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6590	-0-	-10	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6083	-0-	-737	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6001	-0-	-571	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5096	-0-	-1504	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6085	-0-	-515	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20	9	N	18			79
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	N	14			93
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	580	2	18	9	N	16			109
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	N	9			118
05	558	N	377	-0-	-181	-0-	365	2	12	9	N	11			129
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	528	2	8	9	N	7			136
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3			139
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	N	4			143
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	421	2	2	9	N	2			145
10	558	N	253	-0-	-305	-0-	249	2	4	9	N	4			149
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	415	2	8	9	N	7			156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	2791	-0-	-2169	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	2713	-0-	-2087	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

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

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

01	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1358	2	22	9	N	20					160
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	2	5			180
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15					195
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					212
05	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1399	2	23	9	N	21	178	1			55
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1316	2	14	9	N	13					68
07	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1347	2	18	9	N	16					84
08	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1361	2	15	9	N	14					98
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1265	2	14	9	N	13					111
10	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1039	2	17	9	N	15					126
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	935	2	20	9	N	18					144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		12
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		12
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		12
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		12
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-		12
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-		12
07	3100	N	3289	-0-	189	189	3288	2	1	9	N	1		13
08	3100	N	3603	-0-	503	692	3513	2	90	9	N	82		95
09	2039	N	1347	-0-	-692	-0-	1324	2	23	9	N	21		116
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16		132
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	N	17		149
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		149

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6024	-0-	-666	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6019	-0-	-1080	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5742	-0-	-1128	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5050	-0-	-2049	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2011	-0-	-4019	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	192	-0-	-5822	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	644	N	136	-0-	-508	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

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

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

01	2697 N	1990	-0-	-707	-0-	448	1	1408	2	N	122	195	1			343
						134	9									
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	445	1	1835	2	N	143	193	1			293
						157	9									
03	2883 N	2492	-0-	-391	-0-	496	1	1854	2	N	129					422
						142	9									
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	480	1	2081	2	N	148	193	1			377
						163	9									
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	496	1	2260	2	N	132					509
						145	9									
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	480	1	2260	2	N	118	370	1			257
						130	9									
07	3100 N	3172	-0-	72	72	496	1	2522	2	N	140					397
						154	9									
08	2883 N	2228	-0-	-655	-0-	496	1	1577	2	N	141	189	1			349
						155	9									
09	2790 N	2181	-0-	-609	-0-	480	1	1446	2	N	232	179	1			402
						255	9									
10	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	496	1	1820	2	N	185	178	1			409
						204	9									
11	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	480	1	2128	2	N	159	180	1			388
						175	9									
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

01	1705 X	1612	-0-	-93	-0-	1437	2	175	9	N	159					341
02	1540 X	1433	-0-	-107	-0-	1271	2	162	9	N	147	374	1			114
03	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1371	2	167	9	N	152					266
04	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1325	2	158	9	N	144	185	1			225
05	1581 N	82	-0-	-1499	-0-	57	2	25	9	N	23					248
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	181	1	3	5	64
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					64
08	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2618	2	318	9	N	289	183	1			170
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9	N	217	187	1			200
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1981	2	284	9	N	258	183	1			275
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1951	2	297	9	N	270	393	1			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					150
02	952	N	582	-0-	-370	-0-	535	2	47	9	N	43					193
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	652	2	80	9	N	73					266
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	527	2	57	9	N	52	186	1			132
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	535	2	57	9	N	52					184
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	538	2	57	9	N	52					236
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	562	2	64	9	N	58	192	1			102
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	555	2	62	9	N	56					158
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	533	2	61	9	N	55					213
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	542	2	54	9	N	49					262
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	594	2	74	9	N	67					329
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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	13485	X	12628	-0-	-857	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12043	-0-	-1194	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11064	-0-	-1146	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11682	-0-	-935	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10483	-0-	-1727	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11377	-0-	-1023	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10090	-0-	-1938	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10215	-0-	-1095	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11406	-0-	-281	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10101	-0-	-909	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					196
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					196
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3021	2	11	9	N	10					206
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	2	2	9	N	2					208
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2873	2	13	9	N	12					220
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2757	2	7	9	N	6					226
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5					231
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5	186	1			50
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	2481	2	13	9	N	12					62
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2773	2	17	9	N	15					77
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2695	2	10	9	N	9					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 29,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2340	-0-	-233	-0-	2040	2	300	9	N	273	191	1			375
02	2324	N	1572	-0-	-752	-0-	1377	2	195	9	N	177	379	1			173
03	2232	N	953	-0-	-1279	-0-	887	2	66	9	N	60					233
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2090	2	242	9	N	220	363	1			90
05	3100	N	12946	-0-	9846	9846	12709	2	237	9	N	215	175	1			130
06	3000	N	2020	-0-	-980	8866	1628	2	392	9	N	356	364	1			122
07	3100	N	995	-0-	-2105	6761	668	2	327	9	N	297	185	1			234
08	9017	X	2256	-0-	-6761	-0-	1919	2	337	9	N	306	182	1			358
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	185	1	3	5	170
10	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1346	2	215	9	N	195					365
11	2190	X	1886	-0-	-304	-0-	1656	2	230	9	N	209	371	1			203
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 28,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3649	2	113	9	N	103	184	1			100
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3190	2	102	9	N	93					193
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3439	2	99	9	N	90	177	1			106
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3490	2	57	9	N	52					158
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					158
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					158
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					158
08	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2818	2			N	-0-	2	5			156
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3303	2	39	9	N	35					191
10	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2136	2	67	9	N	61	171	1			81
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4066	2	129	9	N	117					198
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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	3813	X	1770	-0-	-2043	-0-	1742	2	28	9	N	25					156
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3681	2	59	9	N	54					210
03	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	3729	2	72	9	N	65	182	1			93
04	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	3214	2	55	9	N	50					143
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5462	2	50	9	N	45					188
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3675	2	48	9	N	44	184	1			48
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3768	2	61	9	N	55					103
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4073	2	55	9	N	50					153
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3796	2	50	9	N	45					198
10	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	3311	2	50	9	N	45	183	1			60
11	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2767	2	41	9	N	37					97
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 39,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	2139	X	856	-0-	-1283	-0-	652	2	204	9	N	185	200	1			243
02	1596	X	852	-0-	-744	-0-	621	2	231	9	N	210	363	1			90
03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1348	2	228	9	N	207					297
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2019	2	201	9	N	183	375	1			105
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1245	2	151	9	N	137					242
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1537	2	139	9	N	126	181	1			187
07	2480	N	1390	-0-	-1090	-0-	1234	2	156	9	N	142	176	1			153
08	3100	N	6223	-0-	3123	3123	5758	2	465	9	N	423	364	1			212
09	3000	N	6103	-0-	3103	6226	5608	2	495	9	N	450	541	1			121
10	3100	N	3938	-0-	838	7064	3563	2	375	9	N	341	369	1			93
11	12020	X	4956	-0-	-7064	-0-	4624	2	332	9	N	302	188	1			207
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 31,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

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	3100	N	3214	-0-	114	649	3168	2	46	9	Y	42					101
02	4275	X	3626	-0-	-649	-0-	3578	2	48	9	Y	44	97	1			48
03	4402	X	3513	-0-	-889	-0-	3477	2	36	9	Y	33					81
04	4260	X	2846	-0-	-1414	-0-	2820	2	26	9	Y	24					105
05	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3556	2	37	9	Y	34					139
06	3900	X	2869	-0-	-1031	-0-	2850	2	19	9	Y	17	92	1			64
07	4030	X	3213	-0-	-817	-0-	3160	2	53	9	Y	48					112
*08	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3148	2	21	9	Y	19	18	6			113
*09	DLQ G-10		3150	-0-	3150	3150	3125	2	25	9	Y	23	90	1			46
10	DLQ G-10		3059	-0-	3059	6209	3027	2	32	9	Y	29					75
*11	DLQ G-10		1412	-0-	1412	7621	1368	2	44	9	Y	40					115
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7621					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 33,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	2108	X	1343	-0-	-765	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1165	-0-	-1439	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	473	-0-	-2047	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	66	-0-	-2184	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	651	-0-	-1329	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					68
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2799	2	33	9	N	30					98
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3487	2	26	9	N	24					122
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3107	2	25	9	N	23					145
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17	9	N	15					160
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3050	2	22	9	N	20					180
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2934	2	26	9	N	24					204
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					232
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3023	2	21	9	N	19	185	1			66
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2992	2	25	9	N	23					89
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2868	2	23	9	N	21					110
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 30,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					107
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	339	2	2	9	N	2					109
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					109
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	394	2	2	9	N	2					111
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					111
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	2	3	9	N	3					114
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					114
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					115
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	3	5			112
10	372	N	60	-0-	-312	-0-	58	2	2	9	N	2					114
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	2	1	9	N	1					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

01	2542 N	5	-0-	-2537	-0-	5	2			N	-0-					120
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2180	2	150	9	N	136					256
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					256
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					256
05	2542 N	10	-0-	-2532	-0-	7	2	3	9	N	3	162	1			97
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1735	2	128	9	N	116	181	1			32
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1687	2	119	9	N	108					140
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	826	2	70	9	N	64	186	1			18
09	1860 N	626	-0-	-1234	-0-	536	2	90	9	N	82					100
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1774	2	124	9	N	113					213
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1498	2	79	9	N	72	161	1			124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	641	2	47	9	Y	43					82
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1010	2	47	9	Y	43	83	1			42
03	1054	X	440	-0-	-614	-0-	404	2	36	9	Y	33					75
04	1020	X	224	-0-	-796	-0-	199	2	25	9	Y	23					98
05	1178	X	288	-0-	-890	-0-	251	2	37	9	Y	34					132
06	1140	X	711	-0-	-429	-0-	691	2	20	9	Y	18	88	1			62
07	1178	X	684	-0-	-494	-0-	632	2	52	9	Y	47					109
*08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	Y	19	18	6			110
*09	DLQ G-10		204	-0-	204	204	179	2	25	9	Y	23	88	1			45
10	DLQ G-10		211	-0-	211	415	179	2	32	9	Y	29					74
*11	DLQ G-10		2712	-0-	2712	3127	2667	2	45	9	Y	41					115
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3127					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	1023	X	1014	-0-	-9	-0-	991	2	23	9	N	21					116
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19					135
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	N	23					158
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					175
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1080	2	22	9	N	20					195
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1012	2	14	9	N	13	176	1			32
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	997	2	20	9	N	18					50
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	973	2	14	9	N	13					63
09	990	N	262	-0-	-728	-0-	260	2	2	9	N	2					65
10	1023	N	102	-0-	-921	-0-	102	2			N	-0-					65
11	960	N	94	-0-	-866	-0-	93	2	1	9	N	1					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	496	N	460	-0-	-36	-0-	419	2	41	9	N	37					243
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	371	2	24	9	N	22	188	1			77
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	413	2	37	9	N	34					111
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	418	2	22	9	N	20					131
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	336	2	24	9	N	22					153
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	344	2	14	9	N	13					166
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	327	2	26	9	N	24					190
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	321	2	22	9	N	20					210
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	214	2	22	9	N	20					230
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	388	2	29	9	N	26	183	1			73
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	351	2	33	9	N	30					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	2	5			186
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7					193
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					198
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	2	10	9	N	9	2	5			205
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4	9	N	4	9	6			200
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	161	1	2	5	37
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	218	2	6	9	N	5					42
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	119	2	3	9	N	3	1	5			44
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					49
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5					54
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					143
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	2	22	9	N	20					163
03	806	N	396	-0-	-410	-0-	359	2	37	9	N	34	120	6			77
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	298	2	7	9	N	6					83
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	263	2	6	9	N	5					88
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	251	2	2	9	N	2					90
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					90
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					101
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	220	2	8	9	N	7					108
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	403	2	118	9	N	107					215
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	302	2	34	9	N	31	96	6			150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1722	-0-	-355	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1441	-0-	-569	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1068	-0-	-916	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	10801	-0-	7701	7701	10801	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	7874	-0-	4874	12575	7874	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12575					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 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	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3240	2	72	9	N	65	191	1			112
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2736	2	47	9	N	43					155
03	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2783	2	42	9	N	38					193
04	3420 X	2614	-0-	-806	-0-	2571	2	43	9	N	39					232
05	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	2637	2	35	9	N	32	179	1			85
06	3210 X	2370	-0-	-840	-0-	2342	2	28	9	N	25					110
07	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2603	2	28	9	N	25					135
08	2821 X	2259	-0-	-562	-0-	2230	2	29	9	N	26					161
09	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	2427	2	37	9	N	34					195
10	2666 X	1904	-0-	-762	-0-	1865	2	39	9	N	35	176	1			54
11	2550 X	1606	-0-	-944	-0-	1578	2	28	9	N	25					79
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 27,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3311	-0-	-254	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2938	-0-	-602	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	2639	-0-	-1174	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	2478	-0-	-1335	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	1882	-0-	-1808	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 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	15345	X	14680	-0-	-665	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13590	-0-	-270	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11238	-0-	-3983	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	11992	-0-	-2228	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
05	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
06	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15059	-0-	-3541	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16382	-0-	-1618	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18022	-0-	-578	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13384	-0-	-3566	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,028 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3180	2	187	9	N	170	193	1			145
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2465	2	127	9	N	115					260
03	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2233	2	120	9	N	109	194	1			175
04	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	3070	2	140	9	N	127	185	1			117
05	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2779	2	149	9	N	135					252
06	3270	X	2845	-0-	-425	-0-	2725	2	120	9	N	109	174	1			187
07	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2700	2	129	9	N	117	178	1			126
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3285	2	142	9	N	129	182	1			73
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3443	2	135	9	N	123					196
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3657	2	199	9	N	181	179	1			198
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3303	2	149	9	N	135	174	1			159
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 34,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	5446	-0-	-4094	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	5504	-0-	-4354	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4175	-0-	-5365	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	5087	-0-	-4771	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4755	-0-	-1693	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5043	-0-	-417	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4197	-0-	-1321	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2012	-0-	-2908	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23					175
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1146	2	20	9	N	18					193
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1171	2	23	9	N	21	26	1			188
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1099	2	21	9	N	19	2	5			205
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1119	2	13	9	N	12	177	1			40
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	N	13					53
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	13	9	N	12					65
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	N	14					79
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					91
10	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1190	2	7	9	N	6					97
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	1011	2	3	9	N	3					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	26040	X	21439	-0-	-4601	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	19349	-0-	-4171	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	21626	-0-	-2368	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	20625	-0-	-1695	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21133	-0-	-1218	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19415	-0-	-1525	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19470	-0-	-2168	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	19493	-0-	-2145	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	18995	-0-	-1645	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19582	-0-	-1560	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18671	-0-	-739	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,798 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	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	13627	-0-	-2277	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
03	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	11387	-0-	-5923	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12035	-0-	-5852	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	10981	-0-	-6329	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	10693	-0-	-5830	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	8250	-0-	-8273	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11503	-0-	-137	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11348	-0-	-680	-0-	11328	2	20	9	N	18					18
11	10980	X	10267	-0-	-713	-0-	10267	2			N	-0-					18
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 134,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	5456	X	3836	-0-	-1620	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3226	-0-	-1702	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3061	-0-	-2395	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2267	-0-	-1577	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	555	-0-	-3165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1205	-0-	-2019	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	35	-0-	-3085	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3081	2	20	9	N	18					225
02	2856	X	2808	-0-	-48	-0-	2790	2	18	9	N	16	193	1			48
03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	3115	2	19	9	N	17					65
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	2	17	9	N	15					80
05	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2899	2	14	9	N	13					93
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2794	2	15	9	N	14					107
07	3193	X	2791	-0-	-402	-0-	2779	2	12	9	N	11					118
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	2824	2	11	9	N	10					128
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2908	2	13	9	N	12					140
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2716	2	8	9	N	7					147
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2985	2	14	9	N	13					160
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2463	2	121	9	N	110	172	1			100
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2196	2	99	9	N	90					190
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2432	2	109	9	N	99	184	1			105
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2301	2	101	9	N	92					197
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2331	2	95	9	N	86	178	1			105
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4933	2	377	9	N	343	181	1			267
07	3100	N	4855	-0-	1755	1755	4638	2	217	9	N	197	352	1			112
08	3100	N	3147	-0-	47	1802	3039	2	108	9	N	98					210
09	6506	X	4704	-0-	-1802	-0-	4492	2	212	9	N	193	183	1			220
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3117	2	144	9	N	131	192	1			159
11	1590	X	820	-0-	-770	-0-	784	2	36	9	N	33					192
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 34,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	821	-0-	-109	-0-	777	2	44	9	N	40					182
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	695	2	36	9	N	33					215
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	776	2	26	9	N	24	169	1			70
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27					97
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	826	2	33	9	N	30					127
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25					152
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	N	23					175
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	777	2	26	9	N	24					199
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	768	2	26	9	N	24					223
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	760	2	22	9	N	20	168	1			75
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	711	2	35	9	N	32					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	954	-0-	-810	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	894	-0-	-842	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1187	-0-	-766	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	911	-0-	-979	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	734	-0-	-754	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

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

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

01	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	976	2	28	9	N	25					220
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	894	2	22	9	N	20	2	5			238
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13	2	5	16	6	233
04	3000 N	3059	-0-	59	59	3049	2	10	9	N	9	167	1	3	5	72
05	1930 N	1871	-0-	-59	-0-	1871	2			N	-0-					72
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3414	2			N	-0-					72
07	4871 X	4457	-0-	-414	-0-	4457	2			N	-0-					72
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-	1	5			71
09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					71
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					71
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-	1	5			70
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 26,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	5611	-0-	-2313	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	3593	-0-	-5180	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	4300	-0-	-4190	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	5133	-0-	-2152	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	5207	-0-	-1843	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	4641	-0-	-1559	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	6952	-0-	-1538	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1705	N	714	-0-	-991	-0-	714	2			N	-0-					40
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
03	1612	N	549	-0-	-1063	-0-	549	2			N	-0-					40
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					40
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					40
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					40
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					40
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					40
10	2728	N	1580	-0-	-1148	-0-	1580	2			N	-0-					40
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 12,827 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	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3723	-0-	-337	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3353	-0-	-847	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2973	-0-	-1305	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2737	-0-	-1253	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2619	-0-	-1504	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2735	-0-	-1171	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1699	-0-	-1661	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	682	N	112	-0-	-570	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,796 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	5611	X	3268	-0-	-2343	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2395	-0-	-2673	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2466	-0-	-2680	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2822	-0-	-2098	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3286	-0-	-2354	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	2847	-0-	-2793	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-32	-0-	177	2	8	9	N	7	2	5			215
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	124	2	6	9	N	5					220
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	N	2	2	5			220
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	34	2	6	9	N	5	2	5			223
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	54	2	4	9	N	4					227
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-	174	1	5	5	48
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	3	5			45
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					45
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	221	2	30	9	N	27					72
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					84
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	1	5			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					85
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	N	7					92
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10					102
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	N	16					118
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1237	2	19	9	N	17					135
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					152
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	N	15					167
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	1	5			180
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					191
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15					206
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					5
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					5
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					5
04	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					5
05	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					5
06	1080	N	757	-0-	-323	-0-	757	2			N	-0-					5
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					5
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					5
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					5
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					5
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					72
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					72
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1					73
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	2731	2	3	9	N	3					76
05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2			N	-0-					76
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					76
07	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	2			N	-0-					76
08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					76
09	2760	X	2264	-0-	-496	-0-	2263	2	1	9	N	1					77
10	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	2341	2	1	9	N	1					78
11	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	2127	2	1	9	N	1					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	310	X	282	-0-	-28	-0-	279	1	3	2	N	-0-					85
02	280	X	253	-0-	-27	-0-	252	1	1	2	N	-0-					85
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					85
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	1	3	2	N	-0-					85
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	1	4	2	N	2					87
							2	9									
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-	2	5			85
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-	2	5			83
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					83
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	5			82
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1	5			81
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	5			80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5053	X	2192	-0-	-2861	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2107	-0-	-2457	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3304	-0-	-1526	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	1243	-0-	-3748	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	2187	-0-	-2403	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1766	-0-	-1644	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2288	-0-	-472	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2124	-0-	-697	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2563	-0-	-827	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	10385	X	7795	-0-	-2590	-0-	312	1	7483	2	N	-0-					67
02	9380	X	7701	-0-	-1679	-0-	448	1	7253	2	N	-0-					67
03	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	479	1	9291	2	N	8					75
							9	9									
04	8670	X	8525	-0-	-145	-0-	440	1	8083	2	N	2					77
							2	9									
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	488	1	8315	2	N	1					78
							1	9									
06	9450	X	8189	-0-	-1261	-0-	480	1	7705	2	N	4					82
							4	9									
07	9765	X	8287	-0-	-1478	-0-	496	1	7773	2	N	16					98
							18	9									
08	9765	X	7947	-0-	-1818	-0-	496	1	7451	2	N	-0-					98
09	8520	X	7757	-0-	-763	-0-	480	1	7277	2	N	-0-					98
10	8804	X	6950	-0-	-1854	-0-	448	1	6502	2	N	-0-					98
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	377	1	7368	2	N	-0-					98
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 89,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	272	-0-	-627	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
02	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	4862	-0-	-904	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

01	9455 X	3201	-0-	-6254	-0-	3198	2	3	9	N	3			68
02	8540 X	3210	-0-	-5330	-0-	3208	2	2	9	N	2			70
03	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	3413	2	2	9	N	2			72
04	3870 X	2839	-0-	-1031	-0-	2838	2	1	9	N	1			73
05	3782 X	2726	-0-	-1056	-0-	2724	2	2	9	N	2			75
06	3450 X	2638	-0-	-812	-0-	2638	2			N	-0-			75
07	3565 X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2			N	-0-			75
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3819	2	3	9	N	3			78
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			78
10	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			N	-0-			78
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2			80
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 35,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2777	-0-	-107	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	769	-0-	-183	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	478	-0-	-607	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3155	-0-	-737	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5247	-0-	-643	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4935	-0-	-955	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4954	-0-	-285	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3684	-0-	-1555	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4473	-0-	-417	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3353	-0-	-1537	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2	2	5			70
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					72
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					73
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	5			73
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					73
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					73
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					73
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1124	2	143	9	N	130	1	5			202
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1010	2	20	9	N	18	187	1			33
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12					45
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

01	4030	X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2707	-0-	-933	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3242	-0-	-538	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3281	-0-	-499	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					20
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					20
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2					22
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					22
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					22
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					22
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					22
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1					23
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					23
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					23
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	728 X	495	-0-	-233	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	750 X	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	775 X	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	775 X	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	775 X	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	840 X	503	-0-	-337	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	868 X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	840 X	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573 X	2253	-0-	-320	-0-	2181	2	72	9	N	65					205
02	3304 X	2836	-0-	-468	-0-	2753	2	83	9	N	75	180	1			100
03	3658 X	592	-0-	-3066	-0-	573	2	19	9	N	17					117
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4023	2	86	9	N	78					195
05	3131 X	228	-0-	-2903	-0-	222	2	6	9	N	5					200
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-	2	5			198
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					198
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					198
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					198
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3100	2	172	9	N	156	184	1			170
11	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6591	2	354	9	N	322	370	1			122
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 20,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			N	-0-					-0-
04	3666	X	3290	-0-	-376	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	4115	-0-	-2488	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2898	-0-	-3066	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3540	-0-	-2846	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5085	-0-	-1875	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4924	-0-	-2268	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4237	-0-	-2723	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1902	-0-	-170	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1639	-0-	-469	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1048	-0-	-1172	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,975 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					135
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					135
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					135
04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	862	2	3	9	N	3					138
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4					142
06	810	N	477	-0-	-333	-0-	477	2			N	-0-					142
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					143
08	992	N	723	-0-	-269	-0-	722	2	1	9	N	1					144
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	1	5			143
10	1054	N	641	-0-	-413	-0-	638	2	3	9	N	3					146
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9823	-0-	-1293	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10134	-0-	-1926	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11453	-0-	-1009	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11037	-0-	-557	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9562	-0-	-1508	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10068	-0-	-1371	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10114	-0-	-566	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	11129	X	10749	-0-	-380	-0-	972	1	9777	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9862	-0-	-190	-0-	871	1	8991	2	N	-0-					-0-
03	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	992	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	5262	-0-	-5508	-0-	651	1	4611	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	7648	-0-	-3481	-0-	933	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	7020	-0-	-3750	-0-	815	1	6205	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	7881	-0-	-3248	-0-	935	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9831	-0-	-1298	-0-	992	1	8839	2	N	-0-					-0-
09	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	904	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	992	1	8113	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7622	-0-	-1888	-0-	960	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,832 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	8587	X	7123	-0-	-1464	-0-	864	1	6259	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6440	-0-	-1316	-0-	867	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7326	-0-	-1261	-0-	992	1	6334	2	N	-0-					-0-
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	960	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	911	1	6107	2	N	-0-					-0-
06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	953	1	6921	2	N	-0-					-0-
07	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	992	1	7633	2	N	-0-					-0-
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	992	1	7707	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	960	1	7140	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	992	1	7187	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6739	-0-	-1571	-0-	952	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

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-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	893	-0-	-607	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	496	1	986	2	N	15					135
							17	9									
02	1680	X	1402	-0-	-278	-0-	448	1	940	2	N	13					148
							14	9									
03	1798	X	1424	-0-	-374	-0-	496	1	918	2	N	9					157
							10	9									
04	1440	X	1207	-0-	-233	-0-	480	1	721	2	N	5					162
							6	9									
05	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	496	1	648	2	N	8					170
							9	9									
06	1500	X	1061	-0-	-439	-0-	480	1	573	2	N	7					177
							8	9									
07	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	496	1	758	2	N	7					184
							8	9									
08	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	496	1	724	2	N	7					191
							8	9									
09	1200	X	1067	-0-	-133	-0-	480	1	583	2	N	4					195
							4	9									
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	496	1	824	2	N	6					201
							7	9									
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	480	1	1027	2	N	16					217
							18	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 14,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 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	589	N	240	-0-	-349	-0-	237	2	3	9	N	3					50
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	186	2	2	9	N	2					52
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	195	2	6	9	N	5					57
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					62
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	127	2	9	9	N	8					70
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					76
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					76
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-	1	5			75
10	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					75
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	3	5			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	5580 X	4790	-0-	-790	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5462	-0-	-304	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5348	-0-	-356	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
09	5580 X	5537	-0-	-43	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

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

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	32 X	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	5	5			69
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	4	5			65
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	3	1			62
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					62
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					62
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					62
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					67
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	400	2	144	9	N	131					198
09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2589	2	360	9	N	327	370	1			155
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2464	2	97	9	N	88					243
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1848	2	99	9	N	90	185	1			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	9672	X	9084	-0-	-588	-0-	905	1	8179	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8582	-0-	-154	-0-	896	1	7686	2	N	-0-			-0-
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	992	1	8550	2	N	-0-			-0-
04	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	959	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	888	1	7925	2	N	-0-			-0-
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	953	1	8706	2	N	-0-			-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	992	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8933	-0-	-615	-0-	416	1	8517	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	256	1	7998	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	992	1	8169	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	7996	-0-	-1364	-0-	960	1	7036	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23715	X	17935	-0-	-5780	-0-	17935	2			N	-0-			-0-
02	21420	X	15454	-0-	-5966	-0-	15454	2			N	-0-			-0-
03	23715	X	23528	-0-	-187	-0-	23528	2			N	-0-			-0-
04	18570	X	16836	-0-	-1734	-0-	16836	2			N	-0-			-0-
05	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-			-0-
06	22770	X	19283	-0-	-3487	-0-	19283	2			N	-0-			-0-
07	23529	X	11838	-0-	-11691	-0-	11838	2			N	-0-			-0-
08	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-			-0-
09	22620	X	15815	-0-	-6805	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
10	23374	X	21075	-0-	-2299	-0-	21075	2			N	-0-			-0-
11	19290	X	19077	-0-	-213	-0-	19077	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9122	-0-	-736	-0-	899	1	8223	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8609	-0-	-295	-0-	895	1	7714	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	961	1	8282	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	9064	-0-	-386	-0-	960	1	8104	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8728	-0-	-789	-0-	933	1	7795	2	N	-0-			-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	951	1	8296	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9171	-0-	-346	-0-	992	1	8179	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	992	1	8145	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8724	-0-	-516	-0-	953	1	7771	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	992	1	7963	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8609	-0-	-631	-0-	960	1	7649	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	998	2	105	9	N	95	179	1			114
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	852	2	72	9	N	65					179
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1120	2	86	9	N	78					257
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	834	2	87	9	N	79					336
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1073	2	61	9	N	55	173	1			218
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1008	2	110	9	N	100	179	1			139
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1067	2	101	9	N	92					231
08	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	935	2	79	9	N	72					303
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	983	2	120	9	N	109	356	1			56
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1147	2	116	9	N	105					161
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	905	2	125	9	N	114					275
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
07	2764	N	2632	-0-	-132	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10537	-0-	-495	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	11895	-0-	-598	-0-	11895	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	11485	-0-	-605	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	11479	-0-	-1014	-0-	11479	2			N	-0-			-0-
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
07	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	11793	-0-	-111	-0-	11793	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	11273	-0-	-1237	-0-	11273	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2			N	-0-			-0-
11	12510	X	11300	-0-	-1210	-0-	11300	2			N	-0-			-0-
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	987	1	8971	2	N	-0-			-0-
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	896	1	8117	2	N	-0-			-0-
03	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	989	1	8628	2	N	-0-			-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	960	1	7841	2	N	-0-			-0-
05	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	866	1	8802	2	N	-0-			-0-
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	960	1	9367	2	N	-0-			-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	992	1	9026	2	N	-0-			-0-
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	992	1	9044	2	N	-0-			-0-
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	960	1	8263	2	N	-0-			-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	992	1	8398	2	N	-0-			-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8961	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	889	1	9672	2	N	-0-			-0-
02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	896	1	9217	2	N	-0-			-0-
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	968	1	9427	2	N	-0-			-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	960	1	9432	2	N	-0-			-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	928	1	8959	2	N	-0-			-0-
06	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	949	1	9684	2	N	-0-			-0-
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	992	1	9590	2	N	-0-			-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	416	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	256	1	9000	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	992	1	9238	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	960	-0-	-8040	-0-	960	1			N	-0-			-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
02	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
03	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-			-0-
04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-			-0-
05	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
06	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-			-0-
07	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
08	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-			-0-
09	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-			-0-
10	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

01	1674 X	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	1465	-0-	-829	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

01	17112 X	14939	-0-	-2173	-0-	880	1	14059	2	N	-0-			-0-
02	15456 X	14647	-0-	-809	-0-	896	1	13751	2	N	-0-			-0-
03	15934 X	15831	-0-	-103	-0-	992	1	14839	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	15083	-0-	-307	-0-	960	1	14123	2	N	-0-			-0-
05	16213 X	14606	-0-	-1607	-0-	932	1	13674	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	15630	-0-	-60	-0-	953	1	14677	2	N	-0-			-0-
07	16213 X	15328	-0-	-885	-0-	992	1	14336	2	N	-0-			-0-
08	15841 X	15129	-0-	-712	-0-	992	1	14137	2	N	-0-			-0-
09	15630 X	14455	-0-	-1175	-0-	960	1	13495	2	N	-0-			-0-
10	16151 X	14737	-0-	-1414	-0-	992	1	13745	2	N	-0-			-0-
11	15630 X	14311	-0-	-1319	-0-	960	1	13351	2	N	-0-			-0-
12	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	903	1	12367	2	N	-0-			-0-
02	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	896	1	11184	2	N	-0-			-0-
03	14415 X	12879	-0-	-1536	-0-	979	1	11900	2	N	-0-			-0-
04	13950 X	11949	-0-	-2001	-0-	960	1	10989	2	N	-0-			-0-
05	14415 X	11691	-0-	-2724	-0-	928	1	10763	2	N	-0-			-0-
06	12930 X	12440	-0-	-490	-0-	949	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	13361 X	12093	-0-	-1268	-0-	992	1	11101	2	N	-0-			-0-
08	12865 X	11971	-0-	-894	-0-	992	1	10979	2	N	-0-			-0-
09	12450 X	11430	-0-	-1020	-0-	960	1	10470	2	N	-0-			-0-
10	12865 X	11375	-0-	-1490	-0-	992	1	10383	2	N	-0-			-0-
11	12450 X	11277	-0-	-1173	-0-	960	1	10317	2	N	-0-			-0-
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

01	15407 X	13507	-0-	-1900	-0-	905	1	12602	2	N	-0-			-0-
02	13916 X	12795	-0-	-1121	-0-	893	1	11902	2	N	-0-			-0-
03	14694 X	13824	-0-	-870	-0-	992	1	12832	2	N	-0-			-0-
04	14040 X	13200	-0-	-840	-0-	959	1	12241	2	N	-0-			-0-
05	14198 X	12726	-0-	-1472	-0-	931	1	11795	2	N	-0-			-0-
06	13710 X	13617	-0-	-93	-0-	956	1	12661	2	N	-0-			-0-
07	14167 X	13422	-0-	-745	-0-	992	1	12430	2	N	-0-			-0-
08	13826 X	13259	-0-	-567	-0-	992	1	12267	2	N	-0-			-0-
09	13620 X	12659	-0-	-961	-0-	960	1	11699	2	N	-0-			-0-
10	14074 X	12865	-0-	-1209	-0-	992	1	11873	2	N	-0-			-0-
11	13620 X	12050	-0-	-1570	-0-	944	1	11106	2	N	-0-			-0-
12	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
05	5580 X	5146	-0-	-434	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
06	5400 X	5331	-0-	-69	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
07	5580 X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
08	5425 X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-			-0-
09	5340 X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
10	5518 X	5012	-0-	-506	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	4818	-0-	-522	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	11532	X	7415	-0-	-4117	-0-	496	1	6919	2	N	-0-					-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	448	1	15298	2	N	-0-					-0-
03	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	496	1	13495	2	N	-0-					-0-
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	480	1	12098	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12880	-0-	-729	-0-	496	1	12384	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12020	-0-	-1150	-0-	480	1	11540	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	8819	-0-	-4790	-0-	480	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	9896	-0-	-3713	-0-	496	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10587	-0-	-1983	-0-	480	1	10107	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	8040	-0-	-4825	-0-	496	1	7544	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	7239	-0-	-4791	-0-	480	1	6759	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,211 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	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	5097	2	32	9	N	29	196	1			98
02	5348	X	4544	-0-	-804	-0-	4516	2	28	9	N	25					123
03	5549	X	4977	-0-	-572	-0-	4949	2	28	9	N	25					148
04	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	4780	2	24	9	N	22					170
05	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4756	2	20	9	N	18	160	1			28
06	4950	X	4541	-0-	-409	-0-	4519	2	22	9	N	20					48
07	5022	X	4561	-0-	-461	-0-	4537	2	24	9	N	22					70
08	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4513	2	22	9	N	20					90
09	4800	X	4348	-0-	-452	-0-	4326	2	22	9	N	20					110
10	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	4212	2	23	9	N	21					131
11	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	4447	2	26	9	N	24					155
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	1209	X	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	783	-0-	-309	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1294	-0-	-938	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	1984 X	1350	-0-	-634	-0-	1350	2			N	-0-					102
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4684	2	50	9	N	45					147
03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					147
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					147
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					147
06	3300 X	2594	-0-	-706	-0-	2594	2			N	-0-					147
07	3410 X	1904	-0-	-1506	-0-	1904	2			N	-0-					147
08	3410 X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	2			N	-0-					147
09	3300 X	2057	-0-	-1243	-0-	2057	2			N	-0-					147
10	3410 X	1989	-0-	-1421	-0-	1989	2			N	-0-					147
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-	134	1			13
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4030 X	2128	-0-	-1902	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1856	-0-	-531	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2276	-0-	-394	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2089	-0-	-670	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2489	-0-	-270	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2131	-0-	-149	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25885 X	22833	-0-	-3052	-0-	897	1	21936	2	N	-0-					-0-
02	23380 X	21927	-0-	-1453	-0-	888	1	21039	2	N	-0-					-0-
03	24645 X	23783	-0-	-862	-0-	992	1	22791	2	N	-0-					-0-
04	23700 X	22671	-0-	-1029	-0-	960	1	21711	2	N	-0-					-0-
05	24273 X	21760	-0-	-2513	-0-	928	1	20832	2	N	-0-					-0-
06	23490 X	23248	-0-	-242	-0-	934	1	22314	2	N	-0-					-0-
07	24273 X	23572	-0-	-701	-0-	981	1	22591	2	N	-0-					-0-
08	23777 X	23036	-0-	-741	-0-	992	1	22044	2	N	-0-					-0-
09	23250 X	22638	-0-	-612	-0-	960	1	21678	2	N	-0-					-0-
10	24025 X	21717	-0-	-2308	-0-	963	1	20754	2	N	-0-					-0-
11	23250 X	22362	-0-	-888	-0-	955	1	21407	2	N	-0-					-0-
12	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544

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	775	X	657	-0-	-118	-0-	621	2	36	9	N	33					103
02	700	X	441	-0-	-259	-0-	430	2	11	9	N	10					113
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					115
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	537	2	58	9	N	53					168
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	401	2	17	9	N	15					183
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11	164	1			30
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	632	2	29	9	N	26					56
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					62
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	2	44	9	N	40					102
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					102
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	N	41					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1122	2	212	9	N	193	193	1			262
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1137	2	167	9	N	152	189	1			225
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	870	2	128	9	N	116	187	1			154
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1020	2	163	9	N	148	188	1			114
05	1457	N	979	-0-	-478	-0-	840	2	139	9	N	126					240
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	737	2	109	9	N	99	186	1			153
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	888	2	140	9	N	127					280
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1019	2	134	9	N	122	185	1			217
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1007	2	127	9	N	115	183	1			149
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	838	2	89	9	N	81					230
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	912	2	116	9	N	105	185	1			150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2770	-0-	-142	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1364	2	245	9	N	223	198	1			210
02	1652	N	1437	-0-	-215	-0-	1239	2	198	9	N	180	192	1			198
03	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1310	2	215	9	N	195	191	1			202
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1317	2	190	9	N	173	183	1			192
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1405	2	210	9	N	191	170	1			213
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1290	2	175	9	N	159	185	1			187
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1621	2	191	9	N	174	179	1			182
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1715	2	173	9	N	157	188	1			151
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1759	2	193	9	N	175	179	1			147
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1675	2	171	9	N	155	179	1			123
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1652	2	221	9	N	201	179	1			145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 18,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	93	2	31	9	N	28					205
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	116	2	21	9	N	19					224
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	N	27	184	1			67
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	N	25					92
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	93	2	24	9	N	22					114
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	76	2	18	9	N	16					130
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	103	2	32	9	N	29					159
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	91	2	25	9	N	23					182
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20					202
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	124	2	31	9	N	28					230
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	84	2	34	9	N	31	186	1			75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

01	4774 X	4555	-0-	-219	-0-	4213	2	342	9	N	311	383	1			136
02	4312 X	3925	-0-	-387	-0-	3646	2	279	9	N	254	185	1			205
03	4960 X	3981	-0-	-979	-0-	3651	2	330	9	N	300	378	1			127
04	4800 X	2585	-0-	-2215	-0-	2365	2	220	9	N	200	179	1			148
05	4960 X	26	-0-	-4934	-0-	26	2			N	-0-					148
06	4410 X	799	-0-	-3611	-0-	779	2	20	9	N	18					166
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5892	2	471	9	N	428	374	1			220
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4468	2	413	9	N	375	377	1			218
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4244	2	267	9	N	243	183	1			278
10	5146 X	4319	-0-	-827	-0-	3987	2	332	9	N	302	366	1			214
11	4980 X	4852	-0-	-128	-0-	4530	2	322	9	N	293	371	1			136
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 40,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

01	10819 X	5599	-0-	-5220	-0-	496	1	4908	2	N	177	199	1			238
						195	9									
02	9772 X	1164	-0-	-8608	-0-	57	1	1073	2	N	31	192	1			77
						34	9									
03	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	400	1	10636	2	N	243					320
						267	9									
04	9360 X	9081	-0-	-279	-0-	480	1	8394	2	N	188	193	1			315
						207	9									
05	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	496	1	8212	2	N	186	359	1			142
						205	9									
06	10950 X	8743	-0-	-2207	-0-	480	1	8054	2	N	190	154	1			178
						209	9									
07	11315 X	8429	-0-	-2886	-0-	496	1	7747	2	N	169	177	1			170
						186	9									
08	11315 X	7740	-0-	-3575	-0-	496	1	7090	2	N	140	171	1			139
						154	9									
09	9090 X	3585	-0-	-5505	-0-	480	1	2980	2	N	114					253
						125	9									
10	9021 X	5246	-0-	-3775	-0-	496	1	4632	2	N	107	184	1			176
						118	9									
11	8730 X	5769	-0-	-2961	-0-	480	1	5139	2	N	136	180	1			132
						150	9									
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 75,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	6169	X	3974	-0-	-2195	-0-	496	1	3403	2	N	68					210
							75	9									
02	5572	X	3595	-0-	-1977	-0-	448	1	3082	2	N	59	194	1			75
							65	9									
03	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	496	1	3504	2	N	22					97
							24	9									
04	4110	X	2764	-0-	-1346	-0-	480	1	2284	2	N	-0-					97
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	496	1	3964	2	N	38					135
							42	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	480	1	3901	2	N	62					197
							68	9									
07	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	496	1	3264	2	N	51					248
							56	9									
08	4495	X	3433	-0-	-1062	-0-	496	1	2852	2	N	77					325
							85	9									
09	4440	X	3081	-0-	-1359	-0-	480	1	2560	2	N	37	231	1			131
							41	9									
10	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	496	1	3290	2	N	57					188
							63	9									
11	4440	X	1310	-0-	-3130	-0-	480	1	796	2	N	31	109	1			110
							34	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 38,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					10
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					10
06	3000	N	6199	-0-	3199	3199	6174	2	25	9	N	23					33
07	3100	N	17258	-0-	14158	17357	17184	2	74	9	N	67					100
08	3100	N	3185	-0-	85	17442	3159	2	26	9	N	24					124
09	19385	X	1943	-0-	-17442	-0-	1928	2	15	9	N	14	1	1			137
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	N	21					158
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	N	15					173
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	26217	-0-	-536	-0-	465 1581	1 9	24171	2	N	1437	1348	1			242
02	24164	X	22243	-0-	-1921	-0-	420 1295	1 9	20528	2	N	1177	1161	1			258
03	25947	X	22793	-0-	-3154	-0-	465 1357	1 9	20971	2	N	1234	1139	1			353
04	25380	X	22061	-0-	-3319	-0-	450 1287	1 9	20324	2	N	1170	949	1	2	5	572
05	26226	X	22711	-0-	-3515	-0-	465 1222	1 9	21024	2	N	1111	1415	1			268
06	25380	X	21118	-0-	-4262	-0-	450 1131	1 9	19537	2	N	1028	1036	1			260
07	24614	X	21388	-0-	-3226	-0-	465 1091	1 9	19832	2	N	992	1109	1			143
08	22785	X	21695	-0-	-1090	-0-	465 1102	1 9	20128	2	N	1002	1089	1			56
09	22050	X	930	-0-	-21120	-0-	450	1	480	9	N	436	179	1			313
10	22723	X	18371	-0-	-4352	-0-	465 1229	1 9	16677	2	N	1117	1107	1			323
11	21120	X	18977	-0-	-2143	-0-	450 1135	1 9	17392	2	N	1032	905	1			450
12	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 218,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,736

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

01	27900	X	25748	-0-	-2152	-0-	25086	2	662	9	N	602	627	1			283
02	25396	X	24798	-0-	-598	-0-	24160	2	638	9	N	580	575	1			288
03	28117	X	25041	-0-	-3076	-0-	24461	2	580	9	N	527	378	1			437
04	27210	X	25703	-0-	-1507	-0-	25150	2	553	9	N	503	355	1			585
05	27466	X	27168	-0-	-298	-0-	26576	2	592	9	N	538	731	1			392
06	26580	X	22087	-0-	-4493	-0-	21668	2	419	9	N	381	548	1			225
07	27466	X	23487	-0-	-3979	-0-	22934	2	553	9	N	503	545	1			183
08	27156	X	23987	-0-	-3169	-0-	23426	2	561	9	N	510	564	1			129
09	26280	X	24241	-0-	-2039	-0-	23650	2	591	9	N	537	367	1			299
10	27156	X	25707	-0-	-1449	-0-	25084	2	623	9	N	566	566	1	51	7	248
11	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	24400	2	557	9	N	506	554	1			200
12	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 272,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,753

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

01	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	15327	2	1146	9	N	1042	972	1			298
02	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	13967	2	1090	9	N	991	961	1			328
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	15015	2	1157	9	N	1052	1290	1			90
04	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	11637	2	1092	9	N	993	936	1			147
05	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	9232	2	1019	9	N	926	545	1			528
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8165	2	908	9	N	825	1065	1			288
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9113	2	964	9	N	876	920	1			244
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	7991	2	865	9	N	786	911	1			119
09	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	7622	2	875	9	N	795	558	1			356
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	6720	2	832	9	N	756	906	1			206
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7732	2	824	9	N	749	737	1			218
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 123,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,791

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375193	X	170234	-0-	-204959	-0-	157319	2	12915	9	N	11741	11901	1			242
02	338884	X	164779	-0-	-174105	-0-	151831	2	12948	9	N	11771	11565	1			448
03	375193	X	174570	-0-	-200623	-0-	161466	2	13104	9	N	11913	12034	1			327
04	363090	X	127194	-0-	-235896	-0-	111045	2	16149	9	N	14681	14716	1			292
05	234581	X	234581	-0-	-0-	-0-	220989	2	13592	9	N	12356	12193	1			455
06	217025	X	217025	-0-	-0-	-0-	203946	2	13079	9	N	11890	11930	1			415
07	208336	X	208336	-0-	-0-	-0-	195811	2	12525	9	N	11386	11607	1			194
08	234577	X	193391	-0-	-41186	-0-	182502	2	10889	9	N	9899	10040	1			53
09	227010	X	183784	-0-	-43226	-0-	177470	2	6314	9	N	5740	5237	1			556
10	234577	X	183259	-0-	-51318	-0-	177775	2	5484	9	N	4985	5161	1			380
11	217020	X	158291	-0-	-58729	-0-	153304	2	4987	9	N	4534	4760	1			154
12	208351	X	NO RPT	-0-	-208351	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 2,015,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,896

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550

01	0		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					-0-
02	0	W	692	-0-	692	1473	692	2			N	-0-					-0-
03	0	W	677	-0-	677	2150	677	2			N	-0-					-0-
04	0	W	791	-0-	791	2941	791	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1116	-0-	1116	4057	1116	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1070	-0-	1070	5127	1070	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1095	-0-	1095	6222	1095	2			N	-0-					-0-
08	7322	X	1100	-0-	-6222	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					8
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444

01	0		244	-0-	244	244	244	2			N	-0-					-0-
02	0	W	152	-0-	152	396	152	2			N	-0-					-0-
03	0	W	151	-0-	151	547	151	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					-0-
05	0	W	273	-0-	273	820	273	2			N	-0-					-0-
06	0	W	226	-0-	226	1046	226	2			N	-0-					-0-
07	0	W	227	-0-	227	1273	227	2			N	-0-					-0-
08	1275	X	2	-0-	-1273	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	560	X	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	600	X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	563	2	40	9	N	36					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4140																	
02	4278	X	86	-0-	-4192	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					7
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					7
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2463	2	133	9	N	121					128
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 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	0		225032	-0-	225032	570394	205042	2	19990	9	N	18173	18388	1			288
02	0		201248	-0-	201248	771642	274	1	184582	2	N	14902	14887	1			303
							16392	9									
03	0		222211	-0-	222211	993853	310	1	204563	2	N	15762	15655	1			410
							17338	9									
04	0		202169	-0-	202169	1196022	299	1	187403	2	N	13152	12947	1			615
							14467	9									
05	1388639	X	192617	-0-	-1196022	-0-	310	1	178289	2	N	12744	12899	1			460
							14018	9									
06	176760	X	173231	-0-	-3529	-0-	296	1	160516	2	N	11290	11358	1			392
							12419	9									
07	182652	X	139825	-0-	-42827	-0-	252	1	130275	2	N	8453	8612	1			233
							9298	9									
08	182652	X	36076	-0-	-146576	-0-	865	1	32055	2	N	2869	2744	1			358
							3156	9									
09	176760	X	99954	-0-	-76806	-0-	249	1	91000	2	N	7914	7675	1			597
							8705	9									
10	182652	X	116668	-0-	-65984	-0-	130	1	107121	2	N	8561	8724	1			434
							9417	9									
11	173220	X	112647	-0-	-60573	-0-	158	1	103591	2	N	8089	8046	1			477
							8898	9									
12	139810	X	NO RPT	-0-	-139810	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 1,721,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,909

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MARTINEAU OPERATING COMPANY 531038
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	1	6	2	N	5					191
							6	9									
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					191
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					191
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					191
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2					193
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2					195
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	N	7	166	1			36
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					40
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	N	3					43
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					43
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

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

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	13	1	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	14	1	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	23	3	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	52	29	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	N	4					179
02	560	X	84	-0-	-476	-0-	84	3			N	-0-					179
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					179
04	3000	N	3447	-0-	447	447	3392	3	55	9	N	50	169	1			60
05	3100	N	4927	-0-	1827	2274	4809	3	118	9	N	107					167
06	3000	N	4681	-0-	1681	3955	4475	3	206	9	N	187	176	1			178
07	7473	X	3518	-0-	-3955	-0-	3435	3	83	9	N	75	182	1			71
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3211	3	100	9	N	91					162
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2561	3	33	9	N	30					192
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2638	3	77	9	N	70	162	1			100
11	2400	X	1192	-0-	-1208	-0-	1144	3	48	9	N	44					144
12	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1571	3	45	9	N	41					185

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	36					132
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					137
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					137
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	N	7					144
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4					148
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					150
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					153
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					155
09	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					155
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					155
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	5					160

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

01	1674	X	763	-0-	-911	-0-	660	3	103	9	N	94					348
02	2352	X	1909	-0-	-443	-0-	1799	3	110	9	N	100	360	1			88
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3130	3	178	9	N	162	182	1			68
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3051	3	196	9	N	178	171	1			75
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3077	3	256	9	N	233					308
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3177	3	90	9	N	82	186	1			204
07	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3192	3	155	9	N	141	179	1			166
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3260	3	150	9	N	136	167	1			135
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3177	3	139	9	N	126	170	1			91
10	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3187	3	141	9	N	128					219
11	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3053	3	85	9	N	77	181	1			115
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3136	3	153	9	N	139	181	1			73

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

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

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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			40
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-			40
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	123	1	1888	2	N	32			72
							35	9							
04	3000	N	5455	-0-	2455	2455	333	1	5122	2	N	-0-			72
05	3100	N	7368	-0-	4268	6723	518	1	6850	2	N	-0-			72
06	3000	N	4851	-0-	1851	8574	242	1	4609	2	N	-0-			72
07	13563	X	4989	-0-	-8574	-0-	262	1	4727	2	N	-0-			72
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	391	1	7120	2	N	-0-			72
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	49	1	3939	2	N	-0-			72
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	243	1	4270	2	N	-0-			72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 41,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-2260	-0-	151	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	249	1	3692	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	209	1	3264	3	N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	205	1	3110	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	216	1	3209	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	196	1	3021	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3676	-0-	-695	-0-	225	1	3451	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	191	1	2795	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	179	1	2704	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	206	1	3252	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	199	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	197	1	2980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2380	2	33	9	N	30					57
02	0	N	2175	-0-	2175	-0-	2120	2	55	9	N	50					107
03	0	N	1653	-0-	1653	-0-	1597	2	56	9	N	51	143	1			15
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10					25
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2859	2	53	9	N	48					73
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					73
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	201	2	45	9	N	41					114
08	3100	N	3731	-0-	631	631	3661	2	70	9	N	64					178
09	3000	N	2776	-0-	-224	407	2725	2	51	9	N	46					224
10	2976	N	2569	-0-	-407	-0-	2507	2	62	9	N	56					280
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

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

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			98
02	1428 N	530	-0-	-898	-0-	530	2		N	-0-			98
03	1953 N	1506	-0-	-447	-0-	1506	2		N	-0-			98
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			98
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			98
06	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2		N	-0-			98
07	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951	2		N	-0-			98
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			98
09	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	1367	2		N	-0-			98
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			98
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			98
12	1426 N	969	-0-	-457	-0-	969	2		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2832	2	40	9	N	36	176	1			75
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2651	2	24	9	N	22					97
03	2728	N	2262	-0-	-466	-0-	2245	2	17	9	N	15					112
04	2730	N	2307	-0-	-423	-0-	2307	2			N	-0-					112
05	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	2399	2	107	9	N	97					209
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2028	2	32	9	N	29	181	1			57
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	N	6					63
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2500	2	4	9	N	4					67
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					68
10	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2451	2	6	9	N	5					73
11	2430	N	1901	-0-	-529	-0-	1884	2	17	9	N	15					88
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 26,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	2046	N	989	-0-	-1057	-0-	986	2	3	9	N	3					43
02	1512	N	1315	-0-	-197	-0-	1315	2			N	-0-					43
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2799	2	4	9	N	4					47
04	2040	N	936	-0-	-1104	-0-	936	2			N	-0-					47
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					47
06	990	N	700	-0-	-290	-0-	700	2			N	-0-					47
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					50
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					50
09	1590	N	1208	-0-	-382	-0-	1208	2			N	-0-					50
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					50
11	2040	N	950	-0-	-1090	-0-	950	2			N	-0-					50
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					43
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					43
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					45
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					45
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					45
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					45
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					45
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					45
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					45
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	49	-0-	-1001	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	109	2	184	9	N	167	167	1			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					33
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					33
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					33
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					33
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					33
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3072	N	1925	-0-	-1147	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	793	-0-	-1727	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	800	-0-	-1990	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	412	-0-	-2288	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	817	-0-	-1973	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	868	X	327	-0-	-541	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	806	X	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4361	-0-	1361	1361	4361	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2314	-0-	-786	575	2314	2			N	-0-					-0-
11	2515	N	1940	-0-	-575	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65 14	1 9	873	2	N	13				139
02	1204	N	1021	-0-	-183	-0-	66 109	1 9	846	2	N	99	183	1		55
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	61 75	1 9	937	2	N	68				123
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59 64	1 9	914	2	N	58	144	1		37
05	1116	N	662	-0-	-454	-0-	37 42	1 9	583	2	N	38				75
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	52 89	1 9	854	2	N	81	71	1		85
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	47 65	1 9	823	2	N	59				144
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49 64	1 9	847	2	N	58	159	1		43
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	776	2	N	53				96
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	43 53	1 9	742	2	N	48				144
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54 58	1 9	925	2	N	53	112	1		85
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65 83	1 9	1128	2	N	75				160

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	297	1	3973	2	N	121					183
							133	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	284	1	3664	2	N	106	237	1			52
							117	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	316	1	4848	2	N	128					180
							141	9									
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	372	1	5730	2	N	138	189	1			129
							152	9									
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	392	1	6188	2	N	132	177	1			84
							145	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	356	1	5887	2	N	123					207
							135	9									
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	338	1	5943	2	N	119	220	1			106
							131	9									
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	345	1	5999	2	N	111	153	1			64
							122	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	297	1	5413	2	N	126	126	1			64
							139	9									
10	5580	X	4	-0-	-5576	-0-	4	2			N	-0-					64
11	5400	X	700	-0-	-4700	-0-	38	1	662	2	N	-0-					64
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 52,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	N	-0-					47
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					47
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					47
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					47
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					47
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					47
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1410	2	N	35					77
							39	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	20					97
							22	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	N	22					119
							24	9									
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	83	1	1276	2	N	10					129
							11	9									
05	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	66	1	1049	2	N	36	131	1			34
							40	9									
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	63	1	1040	2	N	15					49
							17	9									
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	75	1	1314	2	N	30					79
							33	9									
08	1147	N	493	-0-	-654	-0-	27	1	462	2	N	4	56	1			27
							4	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					27
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	134	1	1793	2	N	67					186
							74	9									
02	2044	N	1662	-0-	-382	-0-	115	1	1475	2	N	65	134	1			117
							72	9									
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	116	1	1784	2	N	71					188
							78	9									
04	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	110	1	1697	2	N	65	184	1			69
							72	9									
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	106	1	1672	2	N	43					112
							47	9									
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	105	1	1738	2	N	63	115	1			60
							69	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	2	N	47					107
							52	9									
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	88	1	1539	2	N	42					149
							46	9									
09	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	38	1	702	2	N	21	116	1			54
							23	9									
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					54
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					54
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
KONVICKA WELL #: 1OL 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	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	75	1	1000	2	N	4					27
							4	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	N	6					33
							7	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	N	9					42
							10	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	5					47
							6	9									
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	64	1	1004	2	N	1					48
							1	9									
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	58	1	958	2	N	2					50
							2	9									
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	55	1	972	2	N	3					53
							3	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	56	1	983	2	N	6					59
							7	9									
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	50	1	909	2	N	5					64
							6	9									
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					64
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	80	1	834	2	N	48					112
							53	9									
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	44	1	758	2	N	17					129
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	558	2	N	5					104
							6	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	27	1	347	2	N	5					109
							6	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	3					112
							3	9									
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	25	1	390	2	N	7					119
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	96					215
							106	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	24	189	1			50
							26	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					50
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					50
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	17					67
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	30					97
*11	570	N	109	-0-	-461	-0-	3	1	43	2	N	57					154
							63	9									
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					186

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	1085	N	595	-0-	-490	-0-	20	1	575	2	N	-0-					87
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	24	1	700	2	N	32					119
							35	9									
03	1116	N	727	-0-	-389	-0-	22	1	693	2	N	11					130
							12	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	10					140
							11	9									
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	23	1	745	2	N	15					155
							17	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	N	25					180
							28	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	676	2	N	84					264
							92	9									
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	N	-0-					264
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	20	1	641	2	N	-0-					264
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	23	1	730	2	N	-0-					264
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	2	N	-0-					264
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13690 - 19514

09	SHUT IN		30530	-0-	30530	30530	554	1	27163	2	N	2557	2043	1			514
							2813	9									
10	SHUT IN		261045	-0-	261045	291575	4792	1	234792	2	N	19510	19235	1			789
							21461	9									
11	SHUT IN		250483	-0-	250483	542058	4607	1	225771	2	N	18277	18426	1			640
							20105	9									
12	SHUT IN		163398	-0-	163398	705456	16272	1	133755	2	N	12155	12295	1			500
							13371	9									

TOTAL GAS PROD: 705,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,499

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1647	-0-	-120	-0-	1647	2		N	-0-			54
02	1568 N	1469	-0-	-99	-0-	1469	2		N	-0-			54
03	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2		N	-0-			54
04	1590 N	880	-0-	-710	-0-	880	2		N	-0-			54
05	1612 N	1220	-0-	-392	-0-	1220	2		N	-0-			54
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			54
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			54
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			54
09	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1588	2		N	-0-			54
10	1829 N	597	-0-	-1232	-0-	597	2		N	-0-			54
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			54
12	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 18,243 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	217	1	2565	2	N	100					152
							110	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	196	1	1548	2	N	57					209
							63	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	217	1	1557	2	N	69	187	1			91
							76	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	210	1	935	2	N	38					129
							42	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	217	1	1035	2	N	35					164
							39	9									
06	1140	N	303	-0-	-837	-0-	210	1	83	2	N	9					173
							10	9									
07	1178	N	458	-0-	-720	-0-	217	1	241	2	N	-0-					173
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1107	2	N	59	187	1			45
							65	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	210	1	1653	2	N	55					100
							61	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	434	1	1711	2	N	77					177
							85	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	420	1	1294	2	N	58	180	1			55
							64	9									
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	434	1	962	2	N	36					91
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 497 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	14B DENY		-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 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	775	X	645	-0-	-130	-0-	1	1	644	2	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	1	1	476	2	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	-0-					-0-
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	1	1	441	2	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	1	1	442	2	N	-0-					-0-
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	1	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	1	1	225	2	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

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	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1841	2	638	9	N	580	693	1	1	8	188
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	2561	2	971	9	N	883	863	1	1	8	207
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	3079	2	1519	9	N	1381	1222	1	2	8	364
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2058	2	1012	9	N	920	1052	1			232
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	3731	2	728	9	N	662	529	1	1	8	364
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1913	2	549	9	N	499	703	1			160
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	2429	2	1296	9	N	1178	1221	1	1	8	116
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	2829	2	1134	9	N	1031	891	1	1	8	255
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1658	2	398	9	N	362	342	1	1	8	274
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	32	178	1	1	8	127
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	3699	2	1140	9	N	1036	713	1			450
*12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1866	2	501	9	N	455	365	1	2	8	538

TOTAL GAS PROD: 37,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 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	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	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-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

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, LLC 840557
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	1612	X	34	-0-	-1578	-0-	34	2			N	-0-				116
02	1456	X	10	-0-	-1446	-0-	10	2			N	-0-				116
03	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	15	2	2	9	N	2				118
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				118
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2				120
06	3000	N	5324	-0-	2324	2324	5289	2	35	9	N	32				152
07	3100	N	4589	-0-	1489	3813	4566	2	23	9	N	21				173
08	3100	N	4476	-0-	1376	5189	4466	2	10	9	N	9				182
09	9465	X	4276	-0-	-5189	-0-	4274	2	2	9	N	2				184
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4892	2	20	9	N	18				202
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4541	2	10	9	N	9				211
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	2	10	9	N	9				220

TOTAL GAS PROD: 34,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, LLC //CONT.// 840557
SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3511	2	42	9	N	38					188
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3553	2	22	9	N	20					208
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3410	2	29	9	N	26	182	1			52
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3595	2	12	9	N	11					63
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3729	2	24	9	N	22					85
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3648	2	24	9	N	22					107
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7916	2	35	9	N	32					139
08	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16415	2	12	9	N	11					150
09	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17127	2	21	9	N	19					169
10	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16149	2	18	9	N	16					185
11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11779	2	14	9	N	13					198
*12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5729	2	10	9	N	9					207

TOTAL GAS PROD: 96,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-211	-0-	1120	2	33	9	N	30					30
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	958	2	7	9	N	6					36
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					36
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			N	-0-					36
05	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1047	2			N	-0-					36
06	1380	N	900	-0-	-480	-0-	900	2			N	-0-					36
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					36
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					36
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					36
10	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					36
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					36
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEX-LEE OPERATING COMPANY 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	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					189
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					189
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					189
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					189
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					189
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					189
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					189
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					189
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					189
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					189
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					189
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	2	122	9	Y	111					111
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	9	Y	22	61	1			72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					72
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					72
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10	677	-0-	677	677	677	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					72
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					72
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					14
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14					28
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					41
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	454	2	10	9	N	9					50
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	461	2	13	9	N	12					62
06	480 N	419	-0-	-61	-0-	412	2	7	9	N	6	68	1			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	420	2	8	9	N	7					7
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	N	5					12
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					21
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	451	2	12	9	N	11					32
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	431	2	18	9	N	16					48
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7	50	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2		N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-					2
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					2
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					2
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-					2
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					2
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					2
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-					2
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					2
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-					2
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-					2
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-					2

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-3	-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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1236	2	40	9	N	36					81
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	9	N	34	93	1			22
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					56
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1298	2	37	9	N	34					90
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1325	2	24	9	N	22	103	1			9
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1247	2	25	9	N	23					32
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1255	2	37	9	N	34					66
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1232	2	22	9	N	20					86
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1234	2	24	9	N	22					108
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1225	2	35	9	N	32	115	1			25
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1129	2	33	9	N	30					55
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1221	2	36	9	N	33					88

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					34
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					34
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					34
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					34
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					34
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					34
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					34
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					34
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					34
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					34
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					34
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
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	341 N	172	-0-	-169	-0-	110	3	62	9	N	56	2	8			272
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	69	3	1	9	N	1	189	1			84
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	64	3	2	9	N	2					86
04	180 N	260	-0-	80	-0-	9	1	251	3	N	-0-					86
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	79	1	2403	3	N	14	14	8			86
						15	9									
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	3	N	-0-					86
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	-0-					86
08	868 N	112	-0-	-756	-0-	3	1	109	3	N	-0-					86
09	840 N	208	-0-	-632	-0-	7	1	201	3	N	-0-					86
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					86
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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	5797 X	5761	-0-	-36	-0-	156	1	5605	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	4988	-0-	-248	-0-	136	1	4852	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5488	-0-	-309	-0-	153	1	5335	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5352	-0-	-228	-0-	163	1	5189	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5177	-0-	-589	-0-	134	1	5043	2	N	-0-			-0-
06	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	240	1	9006	2	N	-0-			-0-
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	190	1	6274	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4794	-0-	-724	-0-	141	1	4653	2	N	-0-			-0-
09	8550 X	4650	-0-	-3900	-0-	128	1	4522	2	N	-0-			-0-
10	8835 X	4991	-0-	-3844	-0-	138	1	4853	2	N	-0-			-0-
11	8550 X	4925	-0-	-3625	-0-	142	1	4783	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5065	-0-	-1414	-0-	109	1	4956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

01	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	91	1	3259	2	N	-0-			-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	95	1	3388	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2066	-0-	-1220	-0-	58	1	2008	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3439	-0-	199	-0-	105	1	3334	2	N	-0-			-0-
05	3844 X	2279	-0-	-1565	-0-	59	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2901	-0-	-819	-0-	78	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	1148	-0-	-2696	-0-	34	1	1114	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2142	-0-	-1423	-0-	63	1	2079	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	93	1	3286	2	N	-0-			-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	89	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2371	-0-	-539	-0-	69	1	2302	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2651	-0-	-852	-0-	57	1	2594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

01	3472 X	2875	-0-	-597	-0-	5	1	2870	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2845	-0-	-291	-0-	4	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2735	-0-	-458	-0-	4	1	2731	3	N	-0-			-0-
04	2790 X	2937	-0-	147	-0-	4	1	2933	2	N	-0-			-0-
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	5	1	4181	2	N	-0-			-0-
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	5	1	4232	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2532	-0-	-630	-0-	3	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	2593	-0-	-879	-0-	4	1	2589	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	3	1	2460	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	2268	-0-	-1204	-0-	3	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2320	-0-	-1040	-0-	3	1	2317	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	2362	-0-	-242	-0-	3	1	2359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	5	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	4	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	4	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2851	-0-	151	-0-	4	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	5	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	5	1	4109	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	3	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2517	-0-	-862	-0-	3	1	2514	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2392	-0-	-878	-0-	3	1	2388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3379	X	2202	-0-	-1177	-0-	3	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2252	-0-	-1018	-0-	3	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	3	1	2291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	45	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1534	-0-	-90	-0-	42	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	46	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	45	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	37	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1074	-0-	-546	-0-	29	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	34	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	75	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	50	1	2266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28					53
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					53
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					53
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					53
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					53
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					53
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	1798	X	833	-0-	-965	-0-	833	2			N	-0-					99
02	1624	X	829	-0-	-795	-0-	829	2			N	-0-					99
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2073	2	94	9	N	85					184
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5					189
05	1798	X	827	-0-	-971	-0-	827	3			N	-0-					189
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					189
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					189
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					189
09	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					189
10	2983	N	2703	-0-	-280	-0-	2703	2			N	-0-					189
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					189
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1519	X	271	-0-	-1248	-0-	271	2			N	-0-					77
02	1344	X	496	-0-	-848	-0-	496	2			N	-0-					77
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					77
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					77
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					77
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					77
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					77
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					77
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	826	3			N	-0-					77
10	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					77
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					77
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	494	-0-	-4404	-0-	491	2	3	9	N	3	3	8			112
02	4424	X	4009	-0-	-415	-0-	3987	2	22	9	N	20	2	8			130
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6245	2	15	9	N	14					144
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					144
05	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	3571	3			N	-0-					144
06	4290	X	154	-0-	-4136	-0-	154	3			N	-0-					144
07	6262	X	434	-0-	-5828	-0-	434	3			N	-0-					144
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					144
09	5970	X	149	-0-	-5821	-0-	149	3			N	-0-					144
10	3565	X	158	-0-	-3407	-0-	158	2			N	-0-					144
11	7440	X	167	-0-	-7273	-0-	167	3			N	-0-					144
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 31,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					150
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					150
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	N	49					199
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					199
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	3	6	9	N	5					204
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					204
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					204
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					204
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					204
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					204
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					204
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3724	2	51	9	N	46	1	8			172
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2761	2	40	9	N	36					208
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2906	2	54	9	N	49					257
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2451	2	11	9	N	10					267
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	3	13	9	N	12					279
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					279
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2736	3	18	9	N	16	197	1			98
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					98
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					98
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					98
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					98
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	679	-0-	-2421	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			169
02	2800	X	709	-0-	-2091	-0-	709	2			N	-0-					169
03	3100	X	1516	-0-	-1584	-0-	1449	2	67	9	N	61					230
04	1230	X	999	-0-	-231	-0-	993	2	6	9	N	5					235
05	1147	X	876	-0-	-271	-0-	862	3	14	9	N	13					248
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					251
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					251
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					251
09	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					251
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					251
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	3			N	-0-					251
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1202	2	11	9	N	10	2	8			50
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					50
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					67
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5					72
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					77
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					77
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					77
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					77
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					77
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					77
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					77
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					137
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					169
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					169
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					169
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					169
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					169
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					169
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					169
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					169
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					169
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	1860	X	256	-0-	-1604	-0-	256	2			N	-0-					92
02	1624	X	943	-0-	-681	-0-	943	2			N	-0-					92
03	1643	X	1070	-0-	-573	-0-	1020	2	50	9	N	45					137
04	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					137
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					137
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					137
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					137
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					137
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					137
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					137
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					137
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	767	-0-	-0-	-0-	710	3	57	9	N	52					151
02	756	X	429	-0-	-327	-0-	390	3	39	9	N	35					186
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	3	46	9	N	42					228
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	940	3	53	9	N	48					276
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	3	12	9	N	11	165	1			122
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1656	3	128	9	N	116	177	1	1	8	60
07	1023	N	195	-0-	-828	-0-	181	3	14	9	N	13					73
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2673	3	178	9	N	162	183	1	1	8	51
09	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1213	3	76	9	N	69	1	8			119
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					119
11	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	153	3			N	-0-					119
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	* * 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		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
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	1085	N	851	-0-	-234	-0-	839	2	12	9	N	11					43
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	988	2	76	9	N	69					112
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	868	2	50	9	N	45					157
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					157
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					157
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					157
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					157
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					157
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					157
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					157
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					157
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					103
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19					122
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15					137
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					137
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					137
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					137
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					137
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					137
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					137
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					137
11	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					137
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-706	-0-	1	1	6	9	N	5					7
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					7
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	52	3	23	9	N	21					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	572	2	20	9	N	18	1	8			98
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	2	31	9	N	28					126
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					126
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	N	11					137
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	667	2	12	9	N	11					148
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	N	3					151
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	503	2	6	9	N	5					156
08	682	N	130	-0-	-552	-0-	120	2	10	9	N	9					165
09	660	N	486	-0-	-174	-0-	480	2	6	9	N	5					170
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	201	2	4	9	N	4	1	8			173
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5					178
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	107	2	7	9	N	6	181	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-294	-0-	450	2			N	-0-					153
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					153
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					160
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	N	4					164
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					182
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			182
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					185
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	626	2	4	9	N	4					189
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	524	2	10	9	N	9					198
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7	185	1	1	8	19
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	576	2	21	9	N	19					38
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	N	9					98
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	685	2	12	9	N	11					109
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	759	2	12	9	N	11					120
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	713	2	11	9	N	10					130
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9					139
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9					148
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	667	2	8	9	N	7					155
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	686	2	10	9	N	9					164
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	763	2	10	9	N	9					173
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6					179
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	549	2	10	9	N	9	174	1			14
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	652	2	10	9	N	9					23

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1146	2	28	9	N	25					55
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1418	2	32	9	N	29					84
03	1116	N	983	-0-	-133	-0-	970	2	13	9	N	12					96
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1270	2	24	9	N	22					118
05	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1244	2	23	9	N	21					139
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	2	14	9	N	13					152
07	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1055	2	13	9	N	12					164
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	2	18	9	N	16					180
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15	179	1			16
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	N	9					25
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1790	2	37	9	N	34					59
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1550	2	28	9	N	25					84

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1172	2	22	9	N	20					100
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1042	2	15	9	N	14					114
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1107	2	20	9	N	18					132
04	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1078	2	20	9	N	18					150
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1085	2	14	9	N	13					163
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	973	2	15	9	N	14					177
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1081	2	11	9	N	10	182	1			5
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1034	2	12	9	N	11					16
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	899	2	10	9	N	9					25
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					25
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	953	2	20	9	N	18					43
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					57

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2012	2	56	9	N	51	1	8			177
02	1988	N	1634	-0-	-354	-0-	1590	2	44	9	N	40	177	1	1	8	39
03	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1850	2	69	9	N	63					102
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	1	8			143
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2069	2	46	9	N	42	1	8			184
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34	178	1	1	8	39
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	1983	2	43	9	N	39	1	8			77
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2041	2	37	9	N	34					111
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1959	2	40	9	N	36	1	8			146
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1987	2	34	9	N	31					177
11	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1907	2	42	9	N	38	182	1	1	8	32
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1819	2	41	9	N	37	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	4030	X	2883	-0-	-1147	-0-	2847	2	36	9	N	33	3	8			162
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4469	2	68	9	N	62	3	8			221
03	5115	X	2265	-0-	-2850	-0-	2250	2	15	9	N	14	1	8			234
04	4950	X	2470	-0-	-2480	-0-	2435	2	35	9	N	32					266
05	5115	X	137	-0-	-4978	-0-	127	2	10	9	N	9					275
06	4860	X	97	-0-	-4763	-0-	97	2			N	-0-	182	1			93
07	5022	X	2061	-0-	-2961	-0-	2029	2	32	9	N	29	1	8			121
08	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14272	2	117	9	N	106					227
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5351	2	56	9	N	51	1	8			277
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4997	2	48	9	N	44	188	1	3	8	130
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5906	2	58	9	N	53	1	8			182
*12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5138	2	63	9	N	57	5	8			234

TOTAL GAS PROD: 50,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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	899	N	810	-0-	-89	-0-	759	2	51	9	N	46					171
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	717	2	45	9	N	41	180	1			32
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	770	2	45	9	N	41					73
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	736	2	42	9	N	38					111
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	757	2	48	9	N	44					155
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	736	2	40	9	N	36					191
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	752	2	52	9	N	47	174	1			64
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	753	2	47	9	N	43					107
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	725	2	47	9	N	43					150
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	718	2	47	9	N	43					193
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	771	2	68	9	N	62	178	1			77
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	776	2	61	9	N	55					132

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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	2852	N	2713	-0-	-139	-0-	2680	2	33	9	N	30	3	8			83
02	2352	N	2281	-0-	-71	-0-	2249	2	32	9	N	29	1	8			111
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2487	2	33	9	N	30	1	8			140
04	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	2348	2	33	9	N	30					170
05	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	2456	2	21	9	N	19	1	8			188
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	2	30	9	N	27	182	1			33
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2740	2	26	9	N	24					57
08	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2230	2	44	9	N	40					97
09	2520	N	1927	-0-	-593	-0-	1899	2	28	9	N	25					122
10	2759	N	2036	-0-	-723	-0-	2002	2	34	9	N	31	1	8			152
11	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	1767	2	28	9	N	25					177
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2172	2	36	9	N	33	2	8			208

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1239	2	12	9	N	11					186
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	2	11	9	N	10	1	8			195
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	922	2	20	9	N	18					213
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1091	2	8	9	N	7	165	1	1	8	54
05	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	N	15	1	8			68
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8	1	8			75
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	2	11	9	N	10	1	8			84
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	N	14	1	8			97
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	2	3	9	N	3					100
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1013	2	4	9	N	4					104
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	N	8	1	8			111
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	N	17	1	8			127

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	1178	N	724	-0-	-454	-0-	575	2	149	9	N	135	4	8			194
02	1008	N	640	-0-	-368	-0-	477	2	163	9	N	148	179	1	3	8	160
03	899	N	470	-0-	-429	-0-	273	2	197	9	N	179	179	1	2	8	158
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	288	2	144	9	N	131	178	1			111
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	489	2	174	9	N	158	178	1	2	8	89
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	684	2	176	9	N	160	179	1	2	8	68
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	828	2	176	9	N	160	180	1	3	8	45
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	902	2	180	9	N	164	177	1			32
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	756	2	157	9	N	143	2	8			173
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	452	2	141	9	N	128	181	1	3	8	117
11	1050	N	670	-0-	-380	-0-	532	2	138	9	N	125	183	1			59
12	930	N	311	-0-	-619	-0-	178	2	133	9	N	121					180

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					21
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					21
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					21
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					21
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					21
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					21
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					21
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					21
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					21
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-15	-0-	886	2	29	9	N	26	1	8			27
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	2	75	9	N	68	2	8			93
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	N	16	2	8			107
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	947	2	44	9	N	40	1	8			146
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	N	31	2	8			175
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	777	2	13	9	N	12	174	1	2	8	11
07	930	N	381	-0-	-549	-0-	349	2	32	9	N	29	1	8			39
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	958	2	43	9	N	39	1	8			77
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	529	2	32	9	N	29	1	8			105
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	776	2	32	9	N	29	2	8			132
11	900	N	609	-0-	-291	-0-	588	2	21	9	N	19	1	8			150
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	148	2	15	9	N	14					164

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9242	X	737	-0-	-8505	-0-	735	2	2	9	N	2					2
10	1178	X	577	-0-	-601	-0-	574	2	3	9	N	3					5
11	1140	X	479	-0-	-661	-0-	479	2			N	-0-					5
12	1178	X	804	-0-	-374	-0-	800	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					105
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - PLUGGED 04/16/18

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

01	14B2 EXT	243	-0-	243	1475	221	2	22	9	N	20					27
02	1783 X	308	-0-	-1475	-0-	251	2	57	9	N	52					79
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	246	2	11	9	N	10					89
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	160	2	22	9	N	20					109
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					109
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	260	2	50	9	N	45					154
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10					164
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	205	2	24	9	N	22					186
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					186
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	130	186	1			130
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					114
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					114
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					114
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					114
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					120
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28					148
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					152
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					159
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	N	13	120	1			52
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1358	2	55	9	N	50	182	1			125
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	853	2	42	9	N	38					163
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1713	2	48	9	N	44					207
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	43	2	19	9	N	17					224
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1738	2	46	9	N	42	159	1			107
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					114
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					125
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	764	2	28	9	N	25					150
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1564	2	39	9	N	35	60	1			125
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32					157
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	836	2	30	9	N	27					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1106	2	46	9	N	42					189
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1102	2	44	9	N	40	173	1			56
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18					74
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					74
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					76
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

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

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					52
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					52
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					52
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					52
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					52
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					52
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	262	2	231	9	N	210	180	1			154
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	197	2	110	9	N	100					254
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	267	2	215	9	N	195	177	1			272
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	176	1			96
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					96
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					96
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					96
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					96
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					96
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					128
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1000	2	51	9	N	46					174
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	N	11					185
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10	161	1			34
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	367	2	20	9	N	18					52
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					53
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	364	2	29	9	N	26					79
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	N	8					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					98
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	2	13	9	N	12					110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					32
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					32
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					32
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					32
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					32
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1860	-0-	-1380	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2256	-0-	-984	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14483	-0-	-1203	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15302	-0-	-384	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
09	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14962	-0-	-724	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14411	-0-	-769	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 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	310	N	258	-0-	-52	-0-	252	2	6	9	N	5	1	8			13
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	11	2	11	9	N	10					23
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	8					31
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	268	-0-	268	268	203	2	65	9	N	59					59
07	0	W	203	-0-	203	471	203	2			N	-0-					59
08	0	W	179	-0-	179	650	179	2			N	-0-					59
09	0	W	176	-0-	176	826	170	2	6	9	N	5					64
*10	999	N	173	-0-	-826	-0-	173	2			N	-0-					64
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	334	2	65	9	N	59					59
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					59
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					59
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					59
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					59
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	59	1			-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 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	0		127443	-0-	127443	1374302	116137	2	11306	9	N	10278	10223	1			758
02	0		103697	-0-	103697	1477999	94092	2	9605	9	N	8732	8618	1			872
03	0		97107	-0-	97107	1575106	88334	2	8773	9	N	7975	8059	1			788
04	0		96219	-0-	96219	1671325	87225	2	8994	9	N	8176	8437	1			527
05	0		93974	-0-	93974	1765299	85475	2	8499	9	N	7726	7633	1			620
06	1851473	X	86174	-0-	-1765299	-0-	78468	2	7706	9	N	7005	6925	1			700
07	91884	X	75966	-0-	-15918	-0-	69337	2	6629	9	N	6026	6129	1			597
08	91884	X	74593	-0-	-17291	-0-	67822	2	6771	9	N	6155	6402	1			350
09	88920	X	44771	-0-	-44149	-0-	40620	2	4151	9	N	3774	3819	1			305
10	91884	X	34757	-0-	-57127	-0-	31263	2	3494	9	N	3176	3013	1			468
11	86160	X	58184	-0-	-27976	-0-	52114	2	6070	9	N	5518	5533	1			453
12	75981	X	NO RPT	-0-	-75981	-0-					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 892,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,541

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102417	-0-	102417	102417	100341	2	2076	9	N	1887	1729	1			158
02	0		378899	-0-	378899	481316	371013	2	7886	9	N	7169	7040	1			287
03	0		464029	-0-	464029	945345	455811	2	8218	9	N	7471	7366	1			392
04	0		398502	-0-	398502	1343847	391407	2	7095	9	N	6450	6283	1			559
05	0		387083	-0-	387083	1730930	380345	2	6738	9	N	6125	6357	1			327
06	0		358480	-0-	358480	2089410	352606	2	5874	9	N	5340	5412	1			255
07	0		336870	-0-	336870	2426280	331535	2	5335	9	N	4850	4813	1			292
08	0		311192	-0-	311192	2737472	306404	2	4788	9	N	4353	4362	1			283
*09	3021292	X	283820	-0-	-2737472	-0-	279342	2	4478	9	N	4071	3801	1			553
10	513701	X	276019	-0-	-237682	-0-	271606	2	4413	9	N	4012	4357	1			208
11	497130	X	NO RPT	-0-	-497130	-0-					N	NO RPT					208
12	513701	X	NO RPT	-0-	-513701	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 3,297,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,728

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

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-

XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	501 80	1 9	425	3	N	73	175	1			95
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	477 88	1 9	357	3	N	80					175
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	528 87	1 9	416	2	N	79	166	1			88
04	960	N	1046	-0-	86	-0-	511 85	1 9	450	2	N	77					165
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	528 79	1 9	465	2	N	72	172	1			65
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	511 88	1 9	451	2	N	80					145
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	522 65	1 9	357	2	N	59	169	1			35
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	528 80	1 9	782	2	N	73					108
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	460 79	1 9	765	2	N	72	171	1			9
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	392 158	1 9	826	2	N	144					153
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	153 272	1 9	984	2	N	247	180	1			220
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	68 286	1 9	1536	2	N	260	360	1			120

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1521	3	53	9	N	48					202
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1455	3	65	9	N	59	168	1			93
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1303	2	57	9	N	52					145
04	1110	N	778	-0-	-332	-0-	757	2	21	9	N	19					164
05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	650	2	72	9	N	65					229
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	771	2	23	9	N	21	180	1			70
07	806	N	243	-0-	-563	-0-	237	2	6	9	N	5					75
08	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					75
09	780	N	600	-0-	-180	-0-	598	2	2	9	N	2					77
10	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					77
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					82
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					12
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					12
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					12
04	330	N	395	-0-	65	-0-	395	2			N	-0-					12
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					12
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					12
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					12
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					12
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					12
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					43
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					43
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					43
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					43
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					43
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					43
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					43
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					43
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					43
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					43
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					43
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			165
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	3			168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			169

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" #9 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4705					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4705					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4705					N	-0-					-0-
04	P&A COND	100	-0-	100	4805	70	2	30	9	N	27					27
05	P&A COND	81	-0-	81	4886	55	2	26	9	N	24					51
06	P&A COND	13	-0-	13	4899	10	2	3	9	N	3					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4899					N	-0-					54
08	P&A COND	15	-0-	15	4914	15	2			N	-0-					54
09	P&A COND	450	-0-	450	5364	450	2			N	-0-					54
10	P&A COND	450	-0-	450	5814	450	2			N	-0-					54
11	P&A COND	698	-0-	698	6512	450	2	248	9	N	225	175	1			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6512					N	NO RPT					104

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27429 07/01/2018

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	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	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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3518	-0-	-3736	-0-	100	1	3418	2	N	-0-					310
02	6356 #	3850	-0-	-2506	-0-	50	1	3775	2	N	23					333
						25	9									
03	7037 #	4087	-0-	-2950	-0-	100	1	3977	2	N	9					342
						10	9									
04	6810 #	160	-0-	-6650	-0-	25	1	135	2	N	-0-					342
05	4278 #	1052	-0-	-3226	-0-	100	1	929	2	N	21	329	1			34
						23	9									
06	4140 #	2971	-0-	-1169	-0-	150	1	2792	2	N	26					60
						29	9									
07	4278 #	4177	-0-	-101	-0-	150	1	3996	2	N	28					88
						31	9									
08	4092 #	2503	-0-	-1589	-0-	30	1	2447	2	N	24					112
						26	9									
09	2970 #	1523	-0-	-1447	-0-	50	1	1461	2	N	11					123
						12	9									
10	4185 #	975	-0-	-3210	-0-	50	1	925	2	N	-0-					123
11	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					123
12	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 24,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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-

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	3897	-0-	-2303	-0-	200	1	3677	2	N	18					163
						20	9									
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	351	1	6997	2	N	34					197
						37	9									
03	6200 X	4598	-0-	-1602	-0-	356	1	4217	2	N	23					220
						25	9									
04	5580 X	5596	-0-	16	-0-	1162	1	4406	2	N	25					245
						28	9									
05	6200 X	3659	-0-	-2541	-0-	415	1	3231	2	N	12					257
						13	9									
06	6000 X	498	-0-	-5502	-0-	47	1	451	2	N	-0-					257
07	6200 X	331	-0-	-5869	-0-	52	1	279	2	N	-0-					257
08	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	876	1	6695	2	N	24					281
						26	9									
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					281
10	3658 X	1802	-0-	-1856	-0-	251	1	1551	2	N	-0-					281
11	6000 X	3167	-0-	-2833	-0-	262	1	2892	2	N	12					293
						13	9									
12	6200 X	365	-0-	-5835	-0-	67	1	298	2	N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	3038 X	8	-0-	-3030	-0-	8	2			N	-0-					90
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					90
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	N	-0-					90
04	8 N	544	-0-	536	-0-	114	1	430	2	N	-0-					90
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					90
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	167	1	1617	2	N	-0-					90
07	3100 N	3934	-0-	834	834	613	1	3321	2	N	-0-					90
08	2200 N	1366	-0-	-834	-0-	158	1	1208	2	N	-0-					90
09	3000 N	3521	-0-	521	521	657	1	2864	2	N	-0-					90
10	3069 X	2328	-0-	-741	-0-	325	1	2003	2	N	-0-					90
11	2970 X	1987	-0-	-983	-0-	165	1	1822	2	N	-0-					90
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	502	1	2237	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

01	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-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	1271 #	429	-0-	-842 B	-45899	429	2		N	-0-			-0-
02	308 #	110	-0-	-198 B	-46097	110	2		N	-0-			-0-
03	1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-47864				N	-0-			-0-
04	1710 #	-0-	-0-	-1710 B	-49574				N	-0-			-0-
05	1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-51341				N	-0-			-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420 B	-51761				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-51885				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-51885				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			309
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			309
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			309
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			309
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			309
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			309
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	309	7	-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-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

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

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251

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

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					150
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

01	145545 X	80156	-0-	-65389	-0-	310 3545	1 9	76301	3	N	3223	3290	1			494
02	131460 X	71163	-0-	-60297	-0-	280 2922	1 9	67961	3	N	2656	2454	1			696
03	133827 X	76479	-0-	-57348	-0-	310 2970	1 9	73199	3	N	2700	2741	1			655
04	95070 X	73500	-0-	-21570	-0-	300 2849	1 9	70351	3	N	2590	2600	1			645
05	88567 X	73840	-0-	-14727	-0-	310 2708	1 9	70822	3	N	2462	2593	1			514
06	77580 X	70979	-0-	-6601	-0-	300 2508	1 9	68171	3	N	2280	2207	1			587
07	78802 X	71481	-0-	-7321	-0-	310 2437	1 9	68734	3	N	2215	2238	1			564
08	76477 X	71799	-0-	-4678	-0-	310 2460	1 9	69029	3	N	2236	2231	1			569
09	73500 X	67429	-0-	-6071	-0-	300 2329	1 9	64800	3	N	2117	2217	1			469
10	73842 X	61842	-0-	-12000	-0-	310 2317	1 9	59215	3	N	2106	1872	1			703
11	70980 X	59320	-0-	-11660	-0-	310 2318	1 9	56692	3	N	2107	2266	1			544
12	71796 X	59290	-0-	-12506	-0-	310 2364	1 9	56616	3	N	2149	2265	1			428

TOTAL GAS PROD: 837,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,841

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528 X	17077	-0-	-41451	-0-	16706	3	371	9	N	337	256	1			216
02	53004 X	2185	-0-	-50819	-0-	1935	3	250	9	N	227	179	1			264
03	58683 X	37936	-0-	-20747	-0-	37159	3	777	9	N	706	639	1			331
04	50940 X	41383	-0-	-9557	-0-	40469	3	914	9	N	831	709	1			453
05	45973 X	39409	-0-	-6564	-0-	38496	3	913	9	N	830	986	1			297
06	36720 X	34289	-0-	-2431	-0-	33653	3	636	9	N	578	505	1			370
07	42749 X	23762	-0-	-18987	-0-	23341	3	421	9	N	383	623	1			130
08	42749 X	16531	-0-	-26218	-0-	16312	3	219	9	N	199	223	1			106
09	41370 X	5360	-0-	-36010	-0-	5277	3	83	9	N	75					181
10	39401 X	-0-	-0-	-39401	-0-					N	-0-	181	1			-0-
11	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

01	52142 X	44325	-0-	-7817	-0-	42644	3	1681	9	N	1528	1640	1			237
02	47236 X	36919	-0-	-10317	-0-	35485	3	1434	9	N	1304	1262	1			279
03	52297 X	41487	-0-	-10810	-0-	40259	3	1228	9	N	1116	1198	1			197
04	48030 X	40030	-0-	-8000	-0-	38743	3	1287	9	N	1170	1095	1			272
05	47430 X	39976	-0-	-7454	-0-	38730	3	1246	9	N	1133	1200	1			205
06	42900 X	36931	-0-	-5969	-0-	35946	3	985	9	N	895	847	1			253
07	41478 X	35745	-0-	-5733	-0-	34790	3	955	9	N	868	838	1			283
08	41478 X	35047	-0-	-6431	-0-	34381	3	666	9	N	605	782	1			106
09	40020 X	32788	-0-	-7232	-0-	32316	3	472	9	N	429	368	1			167
10	39990 X	32785	-0-	-7205	-0-	31936	3	849	9	N	772	550	1			389
11	36930 X	30528	-0-	-6402	-0-	29788	3	740	9	N	673	735	1			327
12	35743 X	30780	-0-	-4963	-0-	30037	3	743	9	N	675	564	1			438

TOTAL GAS PROD: 437,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,168

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

01	97805	24874	-0-	-72931	-0-	288	1	23311	2	N	1159	902	1			312
						1275	9									
02	88340	18133	-0-	-70207	-0-	280	1	17321	2	N	484	543	1			253
						532	9									
03	97805	20135	-0-	-77670	-0-	310	1	19216	2	N	554	555	1			252
						609	9									
04	94650	17395	-0-	-77255	-0-	297	1	16531	2	N	515	532	1			235
						567	9									
05	24862 #	17651	-0-	-7211	-0-	310	1	16806	2	N	486	516	1			205
						535	9									
06	24060 #	15666	-0-	-8394	-0-	300	1	14927	2	N	399	350	1			254
						439	9									
07	0	12372	-0-	12372 B	12372	291	1	11742	2	N	308	357	1			205
						339	9									
08	25164 X	12792	-0-	-12372	-0-	254	1	12118	2	N	382	352	1	40	8	195
						420	9									
09	17130 X	10893	-0-	-6237	-0-	270	1	10286	2	N	306	356	1	13	8	132
						337	9									
10	17639 X	7757	-0-	-9882	-0-	211	1	7324	2	N	202	180	1			154
						222	9									
11	15660 X	8029	-0-	-7631	-0-	243	1	7577	2	N	190	185	1			159
						209	9									
12	12803 X	5518	-0-	-7285	-0-	180	1	5173	2	N	150					309
						165	9									

TOTAL GAS PROD: 171,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) //CONT.// 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 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	52142 #	43532	-0-	-8610	-0-	42085	3	1447	9	N	1315	1264	1			151
02	47236 #	35388	-0-	-11848	-0-	34308	3	1080	9	N	982	865	1			268
03	52297 #	39927	-0-	-12370	-0-	38727	3	1200	9	N	1091	1205	1			154
04	47460 #	38695	-0-	-8765	-0-	37396	3	1299	9	N	1181	1095	1			240
05	46438 #	38039	-0-	-8399	-0-	36705	3	1334	9	N	1213	1354	1			99
06	42120 #	34445	-0-	-7675	-0-	33331	3	1114	9	N	1013	870	1			242
07	0	33195	-0-	33195 B	33195	32082	3	1113	9	N	1012	1021	1			233
08	66163 X	32968	-0-	-33195	-0-	32000	3	968	9	N	880	991	1			122
09	38700 X	29862	-0-	-8838	-0-	29058	3	804	9	N	731	551	1			302
10	38037 X	29711	-0-	-8326	-0-	28624	3	1087	9	N	988	1088	1			202
11	34440 X	26864	-0-	-7576	-0-	26094	3	770	9	N	700	747	1			155
12	33201 X	25718	-0-	-7483	-0-	24631	3	1087	9	N	988	764	1			379

TOTAL GAS PROD: 408,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,094

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

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-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17063	11420	-0-	-5643	-0-	11209	3	211	9	N	192	188	1			287
02	15120	10057	-0-	-5063	-0-	132	2	9720	3	N	186	227	1			246
						205	9									
03	16740	10631	-0-	-6109	-0-	10474	3	157	9	N	143					389
04	15840 #	9613	-0-	-6227	-0-	9412	3	201	9	N	183	189	1			383
05	13826 #	9099	-0-	-4727	-0-	8976	3	123	9	N	112	217	1			278
06	11040 #	8302	-0-	-2738	-0-	8193	3	109	9	N	99					377
07	11129 #	8148	-0-	-2981	-0-	7984	3	164	9	N	149	208	1			318
08	10633 #	7759	-0-	-2874	-0-	468	1	128	2	N	96	186	1			228
						7057	3	106	9							
09	9600 #	2776	-0-	-6824	-0-	196	1	43	2	N	34					262
						2500	3	37	9							
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	15	1			272
*11	PRTL PLG	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					272
*12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 77,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

HITE WELL #: 3 RRCID -> 285284 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GLENDALE (CHALK) 35373 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
JETEXAS WELL #: 1 RRCID -> 282308 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12000 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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

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

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			66
02	DELQ PR	15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-			66
03	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			66
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			66
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1			67
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	3	2	1	9	Y	1			68
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1			69
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			69
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			69
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			69
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

01	7750	2943	-0-	-4807	37386	2943	2			N	-0-			-0-
02	7000	3279	-0-	-3721	33665	3279	2			N	-0-			-0-
03	7750	3383	-0-	-4367	29298	3383	2			N	-0-			-0-
04	7500	3345	-0-	-4155	25143	3345	2			N	-0-			-0-
05	7750	3214	-0-	-4536	20607	3214	2			N	-0-			-0-
06	7500	2893	-0-	-4607	16000	2893	2			N	-0-			-0-
07	7750	2694	-0-	-5056	10944	2694	2			N	-0-			-0-
08	7750	2848	-0-	-4902	6042	2848	2			N	-0-			-0-
09	7500	2622	-0-	-4878	1164	2622	2			N	-0-			-0-
10	3795 R	2631	-0-	-1164	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
11	2880 #	2490	-0-	-390	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
*12	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
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	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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	11873 #	8065	-0-	-3808	-0-	291	1	7642	2	N	120	190	1			90
						132	9									
02	10724 #	7502	-0-	-3222	-0-	279	1	7162	2	N	55					145
						61	9									
03	11873 #	6314	-0-	-5559	-0-	301	1	5891	2	N	111					256
						122	9									
04	9810 #	8578	-0-	-1232	-0-	291	1	8158	2	N	117	193	1			180
						129	9									
05	8680 #	8429	-0-	-251	-0-	310	1	8011	2	N	98	179	1			99
						108	9									
06	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	300	1	7835	2	N	103					202
						113	9									
07	9041 R	9041	-0-	-0-	-0-	310	1	8614	2	N	106	179	1			129
						117	9									
08	9716 R	9716	-0-	-0-	-0-	310	1	9295	2	N	101					230
						111	9									
09	9282 R	9282	-0-	-0-	-0-	300	1	8871	2	N	101	181	1			150
						111	9									
*10	9052 #	8940	-0-	-112	-0-	288	1	8541	2	N	101	194	1			57
						111	9									
*11	9390 #	243	-0-	-9147	-0-	24	1	219	2	N	-0-					57
12	9703 #	340	-0-	-9363	-0-	24	1	219	2	N	88					145
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 84,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

GRACELAND (BLUE SUEDE) 36236 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883

01	46438 #	31938	-0-	-14500	-0-	31935	2	3	9	N	3					160
02	43294 R	43294	-0-	-0-	-0-	43160	2	134	9	N	122	181	1			101
03	46438 #	44843	-0-	-1595	-0-	44765	2	78	9	N	71					172
04	43890 #	42617	-0-	-1273	-0-	42547	2	70	9	N	64	172	1			64
05	47957 #	42160	-0-	-5797	-0-	42098	2	62	9	N	56					120
06	46410 #	38211	-0-	-8199	-0-	38160	2	51	9	N	46					166
07	47926 #	39337	-0-	-8589	-0-	39300	2	37	9	N	34					200
08	44857 #	36353	-0-	-8504	-0-	36122	2	231	9	N	210	173	1			237
09	42630 #	31084	-0-	-11546	-0-	30922	2	162	9	N	147					384
10	42160 #	31417	-0-	-10743	-0-	31325	2	92	9	N	84					468
*11	38220 #	28973	-0-	-9247	-0-	28973	2			N	-0-					468
12	39339 #	25428	-0-	-13911	-0-	25413	2	15	9	N	14					309

TOTAL GAS PROD: 435,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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	25544 X	15359	-0-	-10185	-0-	15190	2	169	9	N	154	181	1			97
02	23072 X	20167	-0-	-2905	-0-	20161	2	6	9	N	5					102
03	25544 X	24060	-0-	-1484	-0-	23917	2	143	9	N	130	171	1			61
04	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	24070	2	165	9	N	150	176	1			35
05	24927 X	24927	-0-	-0-	-0-	24831	2	96	9	N	87					122
06	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	23799	2	39	9	N	35					157
07	25048 X	21803	-0-	-3245	-0-	21623	2	180	9	N	164	168	1			153
08	25048 X	20248	-0-	-4800	-0-	20205	2	43	9	N	39	172	1			20
09	24240 X	22533	-0-	-1707	-0-	22489	2	44	9	N	40					60
10	24924 X	22146	-0-	-2778	-0-	22030	2	116	9	N	105					165
*11	23850 X	22061	-0-	-1789	-0-	21942	2	119	9	N	108	176	1			97
12	23281 X	20421	-0-	-2860	-0-	20261	2	160	9	N	145					242

TOTAL GAS PROD: 261,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					130
02	1120 N	940	-0-	-180	-0-	838	2	102	9	Y	93	130	1			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1503	2	125	9	Y	114					207
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	163	1			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1596	2	211	9	Y	192	153	1			83
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	1063	2	182	9	Y	165	154	1			94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-					94
*12	2174 X	929	-0-	-1245	-0-	711	2	218	9	Y	198	149	1			143

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					47
02	980 N	247	-0-	-733	-0-	246	2	1	9	Y	1	2	1			46
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2470	2	102	9	Y	93	120	1			19
04	1530 N	340	-0-	-1190	-0-	337	2	3	9	Y	3					22
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					23
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2263	2	69	9	Y	63					86
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	Y	11	15	1			82
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8	55	1			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	139	1			-0-
10	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1508	2	35	9	Y	32	20	1			12
11	DLQ G-10	1637	-0-	1637	3180	1634	2	3	9	Y	3					15
*12	3599 X	419	-0-	-3180	-0-	393	2	26	9	Y	24	20	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT	-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-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					10
07	14B2 EXT	110	-0-	110	310	110	2			N	-0-					10
08	408 R	98	-0-	-310	-0-	98	2			N	-0-					10
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

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

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	-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-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	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	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-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

01	6727 X	6647	-0-	-80	-0-	6331	2	316	9	N	287	192	1			206
02	6076 X	5695	-0-	-381	-0-	5457	2	238	9	N	216	191	1			231
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-	162	1			69
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					69
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					69
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					69
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-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	435 X	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13					82
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7684	2	270	9	N	245	190	1			137
*12	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7095	2	271	9	N	246	172	1			211

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

GRESHAM (9700) //CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-644	-0-	399	1	1655	2	N	27					189
							30	9									
02	2464	X	1671	-0-	-793	-0-	325	1	1323	2	N	21	156	1			54
							23	9									
03	2728	X	1756	-0-	-972	-0-	415	1	1319	2	N	20					74
							22	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2138	2	N	23					97
							25	9									
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	601	1	1607	2	N	23					120
							25	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	581	1	1493	2	N	12					132
							13	9									
07	2387	X	2063	-0-	-324	-0-	575	1	1480	2	N	7	91	1			48
							8	9									
08	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	973	1	1219	2	N	10					58
							11	9									
09	2310	X	2030	-0-	-280	-0-	656	1	1352	2	N	20					78
							22	9									
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	649	1	1669	2	N	17					95
							19	9									
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	618	1	2081	2	N	19					114
							21	9									
*12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	628	1	1829	2	N	25					139
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					210
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	1	146	1			65
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					65
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	417	1	6549	2	N	267	175	2			157
							294	9									
05	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	601	1	11661	2	N	398	351	1			204
							438	9									
06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	581	1	11028	2	N	325	364	1			165
							358	9									
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	612	1	8872	2	N	331	359	1			137
							364	9									
08	12710	X	135	-0-	-12575	-0-	70	1	63	2	N	2					139
							2	9									
09	12300	X	6824	-0-	-5476	-0-	401	1	6171	2	N	229	179	1			189
							252	9									
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	862	1	11691	2	N	306	366	1			129
							337	9									
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	572	1	12104	2	N	225	189	1			165
							248	9									
*12	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	603	1	13076	2	N	429	372	1			222
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 88,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

GRESHAM (9700) //CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-1254	-0-	11	1	37	2	N	-0-					142
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-	29	1			113
03	1302	X	81	-0-	-1221	-0-	20	1	61	2	N	-0-					113
04	1050	X	192	-0-	-858	-0-	17	1	174	2	N	1					114
							1	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					114
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	194	1	325	2	N	13					127
							14	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	13					140
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	98	1	635	2	N	-0-					140
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	15	1	1667	2	N	1	95	1			46
							1	9									
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1395	2	N	5					51
							6	9									
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	N	15					66
							17	9									
12	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	72	1	1561	2	N	55					121
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	22	29	1			120
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	77	1			50
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					50
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1393	2	45	9	N	41	56	1			35
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					35
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER (WILCOX CONS) //CONT.// 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-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-

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

01	1240	N	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-				70
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1719	2	24	9	N	22				92
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				92
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2				94
05	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1462	2	1	9	N	1				95
06	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-				95
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-				95
08	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-				95
09	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-				95
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-				95
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1008	2	4	9	N	4				99
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-				99

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454

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

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

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22398	X	15334	-0-	-7064	-0-	1249	1	11959	3	N	1933	1955	0			274
							2126	9									
02	17911	X	11030	-0-	-6881	-0-	1200	1	8258	3	N	1429	1403	0			300
							1572	9									
03	14508	X	12768	-0-	-1740	-0-	855	1	10134	3	N	1617	1553	0			364
							1779	9									
04	14040	X	3290	-0-	-10750	-0-	238	1	2634	3	N	380	644	0			100
							418	9									
05	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					100
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					100
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					100
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					100
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,359

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 276945 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081 X	42443	-0-	-5638	-0-	307 4983	1 9	37153	2	N	4530	4612	1	3	8	820
02	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-	274 5639	1 9	39318	2	N	5126	5154	1			792
03	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	282 5311	1 9	39835	2	N	4828	4781	1	4	8	835
04	46980 X	46980	-0-	-0-	-0-	300 5487	1 9	41193	2	N	4988	4676	1	3	8	1144
05	50065 X	49274	-0-	-791	-0-	310 5647	1 9	43317	2	N	5134	5111	1	3	8	1164
06	48450 X	41428	-0-	-7022	-0-	300 4706	1 9	36422	2	N	4278	4381	1	1	8	1060
07	50065 X	40805	-0-	-9260	-0-	310 4787	1 9	35708	2	N	4352	4490	1	3	8	919
08	49259 X	35696	-0-	-13563	-0-	304 4424	1 9	30968	2	N	4022	4044	1	4	8	893
09	47670 X	32958	-0-	-14712	-0-	300 3966	1 9	28692	2	N	3605	3800	1	3	8	695
10	49259 X	29958	-0-	-19301	-0-	304 3419	1 9	26235	2	N	3108	3190	1	2	8	611
11	41430 X	21001	-0-	-20429	-0-	291 2786	1 9	17924	2	N	2533	2506	1			638
12	40796 X	26209	-0-	-14587	-0-	298 3225	1 9	22686	2	N	2932	2705	1			865

TOTAL GAS PROD: 457,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,436

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

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

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

BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 283541 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 14592 PERF.14902 - 14948

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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118358	X	99885	-0-	-18473	-0-	310 4387	1 9	95188	2	N	3988	4186	1	12	8	137
02	106904	X	87720	-0-	-19184	-0-	280 3828	1 9	83612	2	N	3480	3378	1			239
03	118358	X	91842	-0-	-26516	-0-	310 4029	1 9	87503	2	N	3663	3624	1	16	8	262
04	103350	X	85076	-0-	-18274	-0-	300 3507	1 9	81269	2	N	3188	3304	1	11	8	135
05	104470	X	83259	-0-	-21211	-0-	310 3353	1 9	79596	2	N	3048	2910	1	7	8	266
06	96660	X	71413	-0-	-25247	-0-	300 2860	1 9	68253	2	N	2600	2379	1	4	8	483
07	97123	X	72438	-0-	-24685	-0-	307 2846	1 9	69285	2	N	2587	2934	1	9	8	127
08	91853	X	78569	-0-	-13284	-0-	310 2917	1 9	75342	2	N	2652	2585	1	20	8	174
09	85080	X	82830	-0-	-2250	-0-	300 3266	1 9	79264	2	N	2969	2927	1	6	8	210
10	83266	X	82153	-0-	-1113	-0-	310 3018	1 9	78825	2	N	2744	2659	1	4	8	291
11	76020	X	51375	-0-	-24645	-0-	264 1871	1 9	49240	2	N	1701	1758	1			234
12	85591	X	69990	-0-	-15601	-0-	298 2274	1 9	67418	2	N	2067	1785	1			516

TOTAL GAS PROD: 956,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,687

MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1922	-0-	-682	-0-	112 173	1 9	1637	2	N	157					307
02	2352	X	1772	-0-	-580	-0-	120 199	1 9	1453	2	N	181	182	1			306
03	1116	N	343	-0-	-773	-0-	47 31	1 9	265	2	N	28	184	1			150
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	132 229	1 9	1957	2	N	208	195	1	1	8	162
05	1953	N	1137	-0-	-816	-0-	93 90	1 9	954	2	N	82	177	1			67
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	138 188	1 9	1588	2	N	171	176	1			62
07	2387	N	1377	-0-	-1010	-0-	102 105	1 9	1170	2	N	95					157
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	130 136	1 9	1091	2	N	124	180	1	1	8	100
09	1920	N	977	-0-	-943	-0-	75 110	1 9	792	2	N	100					200
10	1364	N	819	-0-	-545	-0-	74 81	1 9	664	2	N	74					274
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	108 272	1 9	843	2	N	247	190	1			331
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	90 107	1 9	806	2	N	97	365	1			63

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 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	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	260	1	5167	2	N	289	362	1			89
							318	9									
02	3948	X	3701	-0-	-247	-0-	179	1	3387	2	N	123					212
							135	9									
03	4371	X	2052	-0-	-2319	-0-	133	1	1845	2	N	67					279
							74	9									
04	5550	X	1204	-0-	-4346	-0-	72	1	1033	2	N	90	192	1			177
							99	9									
05	5735	X	1872	-0-	-3863	-0-	118	1	1689	2	N	59	183	1			53
							65	9									
06	5550	X	2367	-0-	-3183	-0-	129	1	2148	2	N	82					135
							90	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					135
08	2046	X	1683	-0-	-363	-0-	102	1	1553	2	N	25					160
							28	9									
09	2370	X	1113	-0-	-1257	-0-	72	1	1015	2	N	24					184
							26	9									
10	2449	X	1231	-0-	-1218	-0-	74	1	1129	2	N	25					209
							28	9									
11	2370	X	1067	-0-	-1303	-0-	45	1	1000	2	N	20					229
							22	9									
*12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2228	2	N	67	184	1			112
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

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

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

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	5115	X	3615	-0-	-1500	-0-	158	1	3405	2	N	47	187	1			85
							52	9									
02	4620	X	2832	-0-	-1788	-0-	132	1	2667	2	N	30					115
							33	9									
03	5115	X	3262	-0-	-1853	-0-	136	1	3072	2	N	49					164
							54	9									
04	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	156	1	3123	2	N	55					219
							61	9									
05	3627	X	2549	-0-	-1078	-0-	133	1	2396	2	N	18					237
							20	9									
06	3510	X	2736	-0-	-774	-0-	132	1	2576	2	N	25	182	1			80
							28	9									
07	3441	X	2833	-0-	-608	-0-	124	1	2676	2	N	30					110
							33	9									
08	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	152	1	3179	2	N	37					147
							41	9									
09	3330	X	2073	-0-	-1257	-0-	99	1	1943	2	N	28					175
							31	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	2975	2	N	35					210
							39	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	114	1	3492	2	N	41	184	1			67
							45	9									
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	112	1	2864	2	N	40					107
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PROGENIES OPERATING LLC 681161
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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3598	2	N	226	195	1			360
							249	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	270	1	3617	2	N	215	196	1			379
							237	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	270	1	3382	2	N	220	194	1			405
							242	9									
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	270	1	2921	2	N	155	190	1			370
							171	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	2	N	172	187	1			355
							189	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	270	1	3459	2	N	177	191	1			341
							195	9									
07	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	270	1	2754	2	N	144	373	1			112
							158	9									
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	270	1	3355	2	N	160					272
							176	9									
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	270	1	3345	2	N	169	187	1			254
							186	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					254
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					254
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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
FIVE-JAB, INC. 271310
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

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-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3240	3	834	9	N	758	728	1	8	8			239
02	3388 X	3042	-0-	-346	-0-	2371	3	671	9	N	610	678	1	10	8			161
03	3025 X	-0-	-0-	-3025	-0-					N	-0-	161	1					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - PLUGGED 03/26/18

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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

HERBERT-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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1261	3	63	9	Y	57					64
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1094	3	62	9	Y	56					120
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	771	3	52	9	Y	47	167	1			-0-
04	1290	N	835	-0-	-455	-0-	771	3	64	9	Y	58	178	1			-0-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1096	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1542	3	87	9	Y	79					79
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1140	3	63	9	Y	57					136
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1315	3	47	9	Y	43					179
09	DLQ G-10		642	-0-	642	642	612	3	30	9	Y	27					206
10	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1713	1010	3	61	9	Y	55	189	1			72
11	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2916	1129	3	74	9	Y	67					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2916					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 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	527	N	488	-0-	-39	-0-	465	3	23	9	N	21					124
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1442	3	70	9	N	64					188
03	0	N	1172	-0-	1172	-0-	1132	3	40	9	N	36	128	1			96
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	181	3	96	9	N	87	91	1			92
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	85	127	1			50
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1199	3	249	9	N	226	276	1			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2					2
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1171	3	89	9	N	81					83
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1540	3	121	9	N	110	118	1			75
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1221	3	88	9	N	80	118	1			37
11	1230	N	607	-0-	-623	-0-	528	3	79	9	N	72					109
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	565	3	12	9	Y	11					16
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30					46
03	0	N	485	-0-	485	-0-	468	3	17	9	Y	15	53	1			8
04	570	N	183	-0-	-387	-0-	132	3	51	9	Y	46	16	1			38
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	37	55	1			20
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	857	3	73	9	Y	66	86	1			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	306	3	32	9	Y	29					29
09	DLQ G-10		522	-0-	522	522	469	3	53	9	Y	48	50	1			27
10	DLQ G-10		426	-0-	426	948	385	3	41	9	Y	37	55	1			9
11	DLQ G-10		185	-0-	185	1133	150	3	35	9	Y	32					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1133					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 #: RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015

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

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

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 OPERATING CO LLC 293375
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

01	2356 #	1479	-0-	-877	-0-	1366	2	113	9	N	103	192	1			33
02	2128 #	1902	-0-	-226	-0-	1810	2	92	9	N	84					117
03	2697 #	2544	-0-	-153	-0-	2432	2	112	9	N	102	177	1			42
04	2610 #	2558	-0-	-52	-0-	2492	2	66	9	N	60					102
05	2697 #	1643	-0-	-1054	-0-	1591	2	52	9	N	47					149
06	2460 #	1908	-0-	-552	-0-	1853	2	55	9	N	50					199
07	2635 #	1062	-0-	-1573	-0-	1038	2	24	9	N	22	178	1			43
08	2635 #	898	-0-	-1737	-0-	887	2	11	9	N	10					53
09	2550 #	741	-0-	-1809	-0-	733	2	8	9	N	7					60
10	1984 #	346	-0-	-1638	-0-	346	2			N	-0-					60
11	1920 #	715	-0-	-1205	-0-	709	2	6	9	N	5					65
*12	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1765	2	57	9	N	52					117

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

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

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

01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	625	1	6832	2	N	161	196	1			119
						177	9									
02	6916 X	6814	-0-	-102	-0-	564	1	6097	2	N	139	179	1			79
						153	9									
03	7750 X	7450	-0-	-300	-0-	625	1	6665	2	N	145					224
						160	9									
04	7500 X	7102	-0-	-398	-0-	605	1	6350	2	N	134	184	1			174
						147	9									
05	7750 X	7405	-0-	-345	-0-	625	1	6638	2	N	129	181	1			122
						142	9									
06	7380 X	7071	-0-	-309	-0-	605	1	6333	2	N	121	188	1			55
						133	9									
07	7533 X	7315	-0-	-218	-0-	625	1	6559	2	N	119					174
						131	9									
08	7440 X	7269	-0-	-171	-0-	625	1	6526	2	N	107	186	1			95
						118	9									
09	7170 X	6890	-0-	-280	-0-	605	1	6160	2	N	114					209
						125	9									
10	7409 X	6740	-0-	-669	-0-	625	1	5976	2	N	126	193	1			142
						139	9									
11	7080 X	7031	-0-	-49	-0-	605	1	6254	2	N	156	188	1			110
						172	9									
12	7316 X	6893	-0-	-423	-0-	625	1	6094	2	N	158	191	1			77
						174	9									

TOTAL GAS PROD: 85,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

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

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

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

HAMMAN 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MCWILLIAMS OIL UNIT WELL #: RRCID -> 284393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9468 - 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	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-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

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

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31					273
02	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2037	2	42	9	N	38					311
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2562	2	66	9	N	60	184	1			187
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2671	2	31	9	N	28					215
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2123	2	30	9	N	27					242
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	2	33	9	N	30					272
07	2790 N	2453	-0-	-337	-0-	2420	2	33	9	N	30					302
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2444	2	28	9	N	25					327
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2852	2	30	9	N	27					354
10	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	1900	2	17	9	N	15					369
11	2400 N	1687	-0-	-713	-0-	1676	2	11	9	N	10					379
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					379

TOTAL GAS PROD: 25,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 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	4185 #	2850	-0-	-1335	-0-	2734	2	116	9	N	105					373
02	3780 #	2218	-0-	-1562	-0-	2207	2	11	9	N	10	188	1			195
03	4091 R	4091	-0-	-0-	-0-	3922	2	169	9	N	154					349
04	4466	4258	-0-	-208	-0-	4006	2	252	9	N	229	188	1			390
05	4783	4484	-0-	-299	-0-	4253	2	231	9	N	210	179	1			421
06	3960 #	3562	-0-	-398	-0-	3383	2	179	9	N	163	193	1			391
07	4185	3474	-0-	-711	-0-	3280	2	194	9	N	176	178	1			389
08	4185	4152	-0-	-33	-0-	3935	2	217	9	N	197	369	1			217
09	4050	3979	-0-	-71	-0-	3757	2	222	9	N	202					419
10	4573	4379	-0-	-194	-0-	4146	2	233	9	N	212	364	1			267
11	4464	4257	-0-	-207	-0-	4074	2	183	9	N	166	188	1			245
12	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 41,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					89

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

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6000	2	92	9	N	84					171
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					171
03	6820 X	4380	-0-	-2440	-0-	4249	2	131	9	N	119					290
04	6390 X	5985	-0-	-405	-0-	5922	2	63	9	N	57					347
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7050	2	92	9	N	84	184	1			247
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5949	2	76	9	N	69					316
07	6200 X	4557	-0-	-1643	-0-	4512	2	45	9	N	41	180	1			177
08	6820 X	5933	-0-	-887	-0-	5878	2	55	9	N	50					227
09	6600 X	5956	-0-	-644	-0-	5880	2	76	9	N	69					296
10	6820 X	5914	-0-	-906	-0-	5851	2	63	9	N	57					353
11	6030 X	5270	-0-	-760	-0-	5211	2	59	9	N	54	185	1			222
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 62,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. //CONT.// 693654
GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1516	2	98	9	N	89					240
02	784	X	632	-0-	-152	-0-	632	2			N	-0-	181	1			59
03	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	1398	2	122	9	N	111					170
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1576	2	94	9	N	85					255
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1431	2	76	9	N	69					324
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1682	2	62	9	N	56	180	1			200
07	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1166	2	59	9	N	54					254
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1689	2	77	9	N	70					324
09	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	1308	2	69	9	N	63	185	1			202
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1514	2	68	9	N	62					264
11	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1438	2	63	9	N	57					321
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015

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

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
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	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2211	2	63	9	N	57					170
02	924	#	660	-0-	-264	-0-	642	2	18	9	N	16					186
03	2201	N	1625	-0-	-576	-0-	1566	2	59	9	N	54	173	1			67
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	955	2	31	9	N	28					95
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27					122
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13					135
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					135
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1					136
09	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	241	2			N	-0-					136
10	1271	N	444	-0-	-827	-0-	444	2			N	-0-					136
11	1500	N	32	-0-	-1468	-0-	31	2	1	9	N	1					137
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
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	3906	3269	-0-	-637	3222	3183	2	86	9	N	78					110
02	3528	1378	-0-	-2150	1072	1271	2	107	9	N	97					207
03	3906	778	-0-	-3128	-0-	717	2	61	9	N	55					262
04	3780	696	-0-	-3084	-0-	676	2	20	9	N	18	184	1			96
05	3906	1498	-0-	-2408	-0-	1453	2	45	9	N	41					137
06	3150 #	1068	-0-	-2082	-0-	1026	2	42	9	N	38					175
07	1519 #	670	-0-	-849	-0-	629	2	41	9	N	37					212
08	1488 #	687	-0-	-801	-0-	654	2	33	9	N	30					242
09	1440 #	356	-0-	-1084	-0-	325	2	31	9	N	28	180	1			90
10	1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1378	2	69	9	N	63					153
11	1080 #	987	-0-	-93	-0-	944	2	43	9	N	39					192
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

01	1643 #	456	-0-	-1187	-0-	147	1	309	9	N	281	325	1			88
02	1596 #	140	-0-	-1456	-0-	140	1			N	-0-					88
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	142	1	1923	9	N	1748	1836	1			-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	141	1	800	9	N	727	510	1			217
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	9	N	113	174	1			156
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	141	1	341	9	N	310	347	1			119
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					119
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	118	1	191	9	N	174					293
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	121	1	285	9	N	259					552
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	1	15	9	N	14	358	1			208
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	116	1	202	9	N	184	159	1			233
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4313	-0-	-1794	-0-	4222	2	91	9	N	83					200
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5644	2	98	9	N	89	179	1			110
03	5983 X	4218	-0-	-1765	-0-	4132	2	86	9	N	78	1	8			187
04	5280 X	5143	-0-	-137	-0-	5057	2	86	9	N	78	175	1			90
05	6262 X	4882	-0-	-1380	-0-	4793	2	89	9	N	81	97	1			74
06	6060 X	4722	-0-	-1338	-0-	4623	2	99	9	N	90					164
07	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-	3533	2	69	9	N	63	173	1			54
08	5301 X	2842	-0-	-2459	-0-	2776	2	66	9	N	60					114
09	5130 X	3341	-0-	-1789	-0-	3272	2	69	9	N	63					177
10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4883	2	97	9	N	88	1	8			264
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					264
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	775	1	1941	2	N	9	137	1			27
						10	9									
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	700	1	1879	2	N	6					33
						7	9									
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	750	1	1961	2	N	4					37
						4	9									
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	750	1	1872	2	N	94	103	1			28
						103	9									
05	2294 N	1814	-0-	-480	-0-	1814	2			N	-0-					28
06	2220 N	1784	-0-	-436	-0-	1784	2			N	-0-					28
07	2294 N	1548	-0-	-746	-0-	1548	2			N	-0-					28
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					28
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	N	5					33
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					40
11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	1676	2	6	9	N	5					45
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 22,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
DJH OIL & GAS LLC 221734
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	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-

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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	1	N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	1	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2018 - PLUGGED 03/11/18

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

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

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

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 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	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-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARDIN (7300) //CONT.// 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2018 - PLUGGED 04/07/18

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

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250

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

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288	7		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

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

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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	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-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33694	22990	-0-	-10704	-0-	460	1	11106	3	N	10385	10594	1			309
						11424	9									
02	28782	19699	-0-	-9083	-0-	420	1	9098	3	N	9255	9278	1			286
						10181	9									
03	10912	18258	-0-	7346	7346	440	1	7046	3	N	9793	9931	1			148
						10772	9									
04	49266	26240	-0-	-23026	-0-	450	1	13604	3	N	11078	10880	1			346
						12186	9									
05	42014	26463	-0-	-15551	-0-	465	1	14013	3	N	10895	10938	1			303
						11985	9									
06	35658	23109	-0-	-12549	-0-	520	1	11928	3	N	9692	9773	1			222
						10661	9									
07	31370	21141	-0-	-10229	-0-	775	1	10336	3	N	9118	9070	1			270
						10030	9									
08	29378	20145	-0-	-9233	-0-	775	1	9573	3	N	8906	9025	1			151
						9797	9									
09	25282	17921	-0-	-7361	-0-	750	1	8591	3	N	7800	7492	1			459
						8580	9									
10	23106	17009	-0-	-6097	-0-	775	1	8025	3	N	7463	7507	1			415
						8209	9									
*11	19744	15170	-0-	-4574	-0-	750	1	7032	3	N	6716	6998	1	16	8	117
						7388	9									
12	10912	13780	-0-	2868	2868	639	1	6087	3	N	6413	6153	1			377
						7054	9									

TOTAL GAS PROD: 241,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,514

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MOONTOWER WELL #: 1 RRCID -> 284155 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8005 - 8008

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7693	-0-	-0-	-7693	-0-					N	-0-					-0-
03	34069	14583	-0-	-19486	-0-	13733	3	850	9	N	773	372	1			401
04	32970	35330	-0-	2360	2360	33258	3	2072	9	N	1884	1884	1			401
05	40633	36171	-0-	-4462	-0-	34091	3	2080	9	N	1891	2067	1			225
06	38718	35844	-0-	-2874	-0-	33789	3	2055	9	N	1868	1687	1			406
07	137049	85559	-0-	-51490	-0-	80473	3	5086	9	N	4624	4208	1			822
08	155755	94912	-0-	-60843	-0-	89139	3	5773	9	N	5248	5599	1			471
09	172880	103548	-0-	-69332	-0-	97935	3	5613	9	N	5103	4684	1			890
10	34069	109190	-0-	75121	75121	103182	3	6008	9	N	5462	5803	1			549
11	184311	115509	-0-	-68802	6319	108767	3	6742	9	N	6129	6264	1	8	8	406
*12	229290	128520	-0-	-100770	-0-	121465	3	7055	9	N	6414	6198	1	1	8	621

TOTAL GAS PROD: 759,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,396

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

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

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

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	75	1	126	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 X	100	-0-	-50	-0-	40	1	60	3	N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	177	-0-	-33	-0-	66	1	111	3	N	-0-					-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	90	1	163	3	N	-0-					-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	N	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAYBAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283605 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 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	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-			N	-0-			-0-
02	31472 X	-0-	-0-	-31472	-0-			N	-0-			-0-
03	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-			N	-0-			-0-
04	33720 X	-0-	-0-	-33720	-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-

M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2018 - P/A 10/01/18

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

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	604	1	3751	3	N	398	379	1			74
						438	9									
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	569	1	3433	3	N	469	286	1			257
						516	9									
03	4216 X	4078	-0-	-138	-0-	508	1	2757	3	N	342	378	1			221
						437	4	376	9							
04	4080 X	3425	-0-	-655	-0-	529	1	2520	3	N	342	377	1			186
						376	9									
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	574	1	3254	3	N	364	373	1	1	6	176
						28	4	400	9							
06	4080 X	4010	-0-	-70	-0-	568	1	3065	3	N	343	375	1			144
						377	9									
07	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	611	1	3104	3	N	344	366	1			122
						378	9									
08	4216 X	3960	-0-	-256	-0-	632	1	2945	3	N	348	372	1			98
						383	9									
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	636	1	3260	3	N	338	177	1			259
						28	4	372	9							
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	630	1	3236	3	N	355	498	1			116
						391	9									
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	619	1	3416	3	N	456	408	1			164
						502	9									
12	4216 X	4141	-0-	-75	-0-	664	1	3043	3	N	378	477	1			65
						18	4	416	9							

TOTAL GAS PROD: 50,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,477

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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 CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3184	X	2943	-0-	-241	-0-	1024	1	1303	3	N	560	538	1			290
							616	9									
02	2648	X	2012	-0-	-636	-0-	529	1	887	3	N	542	623	1			209
							596	9									
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	805	1	1189	3	N	513	372	1			350
							189	4	564	9							
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1032	1	1539	3	N	473	560	1			263
							520	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	782	1	1824	3	N	419	378	1			304
							16	4	461	9							
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1040	1	1759	3	N	416	372	1			348
							458	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1159	1	2101	3	N	504	547	1			305
							554	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1100	1	1915	3	N	467	536	1			236
							514	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1008	1	1772	3	N	458	360	1			334
							15	4	504	9							
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	918	1	1626	3	N	419	441	1			312
							461	9									
11	2430	X	1659	-0-	-771	-0-	520	1	809	3	N	300	306	1			306
							330	9									
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	2241	1	2317	3	N	752	800	1			258
							14	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 37,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,823

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

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

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

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	3850	1	4893	3	N	942	1076	1			87
							1036	9									
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	3533	1	5913	3	N	1125	1039	1			173
							1238	9									
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	3312	1	4894	3	N	888	744	1			317
							776	4	977	9							
04	9450	X	9024	-0-	-426	-0-	3223	1	4813	3	N	898	938	1			277
							988	9									
05	11191	X	9656	-0-	-1535	-0-	2602	1	6061	3	N	856	752	1	1	6	380
							51	4	942	9							
06	10830	X	8580	-0-	-2250	-0-	2882	1	4872	3	N	751	889	1			242
							826	9									
07	11191	X	7880	-0-	-3311	-0-	2523	1	4570	3	N	715	378	0	176	1	403
							787	9									
08	9951	X	7449	-0-	-2502	-0-	2430	1	4226	3	N	721	701	0	179	1	244
							793	9									
09	9330	X	7372	-0-	-1958	-0-	2366	1	4150	3	N	778	740	1			282
							856	9									
10	9641	X	6952	-0-	-2689	-0-	2193	1	3889	3	N	791	870	1			203
							870	9									
11	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	2607	1	4058	3	N	706	584	1			325
							777	9									
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	3731	1	3859	3	N	666	836	1			155
							24	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 103,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,837

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	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-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 4500 PERF. 3240 - 3320

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-11) //CONT.// 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 5580 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 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	5146 #	3778	-0-	-1368	-0-	3778	3			N	-0-					116
02	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4099	3	152	9	N	138	185	1			69
03	5094 R	5094	-0-	-0-	-0-	4923	3	171	9	N	155	185	1			39
04	5820 #	5049	-0-	-771	-0-	4873	3	176	9	N	160	185	1			14
05	6014 #	5591	-0-	-423	-0-	5426	3	165	9	N	150	164	1			-0-
06	6622 R	6622	-0-	-0-	-0-	6460	3	162	9	N	147	147	1			-0-
07	6215 R	6215	-0-	-0-	-0-	6014	3	201	9	N	183	183	1			-0-
08	5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5791	3	171	9	N	155	153	1			2
09	6161 R	6161	-0-	-0-	-0-	5987	3	174	9	N	158	160	1			-0-
10	6851 #	6475	-0-	-376	-0-	6297	3	178	9	N	162					162
11	6630 #	3652	-0-	-2978	-0-	3533	3	119	9	N	108					270
12	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 58,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

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

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			-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-

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

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	49					186
02	2268	X	1177	-0-	-1091	-0-	273	1	872	3	N	29					215
							32	9									
03	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	438	1	1281	3	N	38					253
							42	9									
04	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	757	1	1397	3	N	36	181	1			108
							40	9									
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	786	1	1245	3	N	25					133
							28	9									
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	881	1	754	3	N	14					147
							15	9									
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	834	1	1406	3	N	33					180
							36	9									
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	843	1	1303	3	N	22					202
							24	9									
09	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	880	1	1077	3	N	23					225
							25	9									
10	2046	X	1758	-0-	-288	-0-	845	1	789	3	N	113	158	1			180
							124	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

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	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	1399	1	3312	3	N	59					178
							65	9									
02	5852	X	4413	-0-	-1439	-0-	1033	1	3293	3	N	79					257
							87	9									
03	6479	X	4912	-0-	-1567	-0-	1230	1	3590	3	N	84	178	1			163
							92	9									
04	6270	X	3539	-0-	-2731	-0-	203	1	3098	3	N	216	181	1			198
							238	9									
05	4991	X	3567	-0-	-1424	-0-	253	1	3230	3	N	76					274
							84	9									
06	4740	X	3271	-0-	-1469	-0-	287	1	2907	3	N	70					344
							77	9									
07	4898	X	3590	-0-	-1308	-0-	283	1	3228	3	N	72					416
							79	9									
08	4898	X	3658	-0-	-1240	-0-	240	1	3346	3	N	65	357	1			124
							72	9									
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	244	1	3176	3	N	70					194
							77	9									
10	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	209	1	3049	3	N	244	175	1			263
							268	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 38,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					56
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	6	1	19	3	N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 54 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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 IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-

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

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	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 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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198741 X	129097	-0-	-69644	-0-	1915	1	127048	2	Y	122	2003	0			1869
						134	9									
02	179508 X	157800	-0-	-21708	-0-	2075	1	151127	2	Y	4180	153	0			5896
						4598	9									
03	140666 X	140666	-0-	-0-	-0-	2320	1	138170	2	Y	160	260	0			5796
						176	9									
04	143730 X	130854	-0-	-12876	-0-	2024	1	128525	2	Y	277	3200	0			2873
						305	9									
05	163556 X	117507	-0-	-46049	-0-	2158	1	111733	2	Y	3287	220	0			5940
						3616	9									
06	158280 X	86172	-0-	-72108	-0-	1950	1	84187	2	Y	32	181	0			5791
						35	9									
07	163556 X	14136	-0-	-149420	-0-	411	1	13725	2	Y	-0-	273	0			5518
08	140678 X	128126	-0-	-12552	-0-	2082	1	126043	2	Y	1	152	0			5367
						1	9									
09	DLQ G-10	122462	-0-	122462	122462	1935	1	117489	2	Y	2762	3569	0			4560
						3038	9									
10	DLQ G-10	82050	-0-	82050	204512	2020	1	80029	2	Y	1	195	0			4366
						1	9									
11	DLQ G-10	109208	-0-	109208	313720	2178	1	106997	2	Y	30	188	0			4208
						33	9									
12	DLQ G-10	48576	-0-	48576	362296	1323	1	47253	2	Y	-0-	297	0			3911

TOTAL GAS PROD: 1,266,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,852

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54900 X	54900	-0-	-0-	-0-	815	1	54050	2	Y	32	522	0			925
						35	9									
02	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	865	1	62998	2	Y	655	24	0			1556
						721	9									
03	68169 X	68169	-0-	-0-	-0-	1126	1	67019	2	Y	22	37	0			1541
						24	9									
04	72674 X	72674	-0-	-0-	-0-	1126	1	71503	2	Y	41	475	0			1107
						45	9									
05	65472 X	58446	-0-	-7026	-0-	1097	1	56767	2	Y	529	35	0			1601
						582	9									
06	63360 X	43736	-0-	-19624	-0-	990	1	42735	2	Y	10	58	0			1553
						11	9									
07	65472 X	7519	-0-	-57953	-0-	219	1	7300	2	Y	-0-	86	0			1467
08	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	1068	1	64684	2	Y	-0-	34	0			1433
09	DLQ G-10	63078	-0-	63078	63078	1005	1	61037	2	Y	942	1217	0			1158
						1036	9									
10	DLQ G-10	28831	-0-	28831	91909	710	1	28121	2	Y	-0-	60	0			1098
11	DLQ G-10	38205	-0-	38205	130114	762	1	37434	2	Y	8	47	0			1059
						9	9									
12	DLQ G-10	16939	-0-	16939	147053	462	1	16477	2	Y	-0-	24	0			1035

TOTAL GAS PROD: 582,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
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	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-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 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	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-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

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

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 (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

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 #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

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 (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VESTIGE ENERGY, LLC 884807
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

01	4216	-0-	-0-	-4216	24469					N	2					156
02	3808	-0-	-0-	-3808	20661					N	-0-					156
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	17561					N	-0-					156
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	14561					N	1					157
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	11461					N	2					159
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8461					N	-0-					159
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	5361					N	-0-					159
08	3100 N	9	-0-	-3091	2270	9	1			N	-0-					159
09	2289 N	19	-0-	-2270	-0-	12	1	7	9	N	6	6	8			159
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					159
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
DJH OIL & GAS LLC 221734
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

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

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

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	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-

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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			395

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
BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
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	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	14B DENY	-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-

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-

HILLJE, SOUTH //CONT.// 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
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-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	14B2 EXT	-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 (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

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

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

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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

HOCKLEY //CONT.// 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC //CONT.// 025619
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27

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

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7 9	N	6			52
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4 9	N	4			56
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4 9	N	4			60
04	150 #	164	-0-	14	-0-	158	2	6 9	N	5			65
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4 9	N	4			69
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2 9	N	2			71
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7 9	N	6			77
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4 9	N	4			81
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3 9	N	3			84
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	129	2	3 9	N	3			87
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6 9	N	5			92
*12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11 9	N	10			102

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
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	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					104
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					109
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					110
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					111
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					112
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					113
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					113
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					114
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					116
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					119
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					120
*12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-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-

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10					96
02	728	#	596	-0-	-132	-0-	581	2	15	9	N	14					110
03	837	#	586	-0-	-251	-0-	578	2	8	9	N	7					117
04	810	#	503	-0-	-307	-0-	497	2	6	9	N	5					122
05	837	#	542	-0-	-295	-0-	531	2	11	9	N	10					132
06	630	#	526	-0-	-104	-0-	520	2	6	9	N	5					137
07	651	#	509	-0-	-142	-0-	500	2	9	9	N	8					145
08	589	#	441	-0-	-148	-0-	440	2	1	9	N	1					146
09	540	#	460	-0-	-80	-0-	458	2	2	9	N	2					148
10	558	#	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	N	1					149
11	540	#	461	-0-	-79	-0-	460	2	1	9	N	1					150
12	496	#	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
ERNEST OPERATING COMPANY //CONT.// 253480
KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 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
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	200	2	50	9	N	45					170
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	200	2	57	9	N	52					222
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	200	2	53	9	N	48	174	2			96
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	200	2	41	9	N	37					133
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	200	2	30	9	N	27					160
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	200	2	24	9	N	22					182
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	200	2	86	9	N	78	174	2			86
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	98	2	102	9	N	93					179
09	777 R	777	-0-	-0-	-0-	584	2	193	9	N	175	177	1			177
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	116	1	295	2	N	95					272
						105	9									
*11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	40					312
						44	9									
*12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	51					363
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-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-	43	1			51
10	14B DENY	147	-0-	147	147	39	1	108	2	N	-0-					51
11	14B DENY	147	-0-	147	294	6	1	140	2	N	1					52
						1	9									
12	14B DENY	123	-0-	123	417	10	1	112	2	N	1					53
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					48
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					48
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	13	2	2	9	N	2					50
04	30	#	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					51
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	12	2	9	9	N	8					59
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					60
07	31	#	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1					61
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					68
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	20	2	6	9	N	5					73
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	N	1					74
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					77
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8	9	N	7					84

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					167
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					167
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	4	1	9	Y	1					168
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					168
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	12	4	1	9	Y	1					169
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					169
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	35	4	1	9	Y	1					170
08	DLQ G-10		36	-0-	36	72	35	4	1	9	Y	1					171
09	DLQ G-10		70	-0-	70	142	68	4	2	9	Y	2					173
10	DLQ G-10		41	-0-	41	183	40	4	1	9	Y	1					174
11	222	R	39	-0-	-183	-0-	38	4	1	9	Y	1					175
*12	26	R	26	-0-	-0-	-0-	25	4	1	9	Y	1					176

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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	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	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-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-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-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-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B DENY	-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-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-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-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC 862645
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY 802743
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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

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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

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

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
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
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

HUDGINS RANCH (WILCOX) //CONT.// 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7644	2	69	9	N	63					159
02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6944	2	61	9	N	55	171	1			43
03	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7916	2	79	9	N	72					115
04	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7547	2	72	9	N	65					180
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7867	2	79	9	N	72	172	1			80
06	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7611	2	69	9	N	63					143
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7611	2	77	9	N	70	160	1			53
08	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					53
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7372	2	132	9	N	120					173
10	7564 X	7491	-0-	-73	-0-	7427	2	64	9	N	58	168	1			63
11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7286	2	68	9	N	62					125
*12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7593	2	92	9	N	84	176	1			33

TOTAL GAS PROD: 91,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

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

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

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

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

01	0 K	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-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

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

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680				N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

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

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
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-

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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY //CONT.// 748440
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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

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-

TORRENT OIL LLC 862645
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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	7192 X	4875	-0-	-2317	-0-	4764	2	111	9	N	101	169	1			312
02	7336 X	5663	-0-	-1673	-0-	5569	2	94	9	N	85					397
03	8122 X	6362	-0-	-1760	-0-	6228	2	134	9	N	122	180	1			339
04	7860 X	5430	-0-	-2430	-0-	5377	2	53	9	N	48					387
05	6262 X	5786	-0-	-476	-0-	5644	2	142	9	N	129	174	1			342
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6524	2	124	9	N	113					455
07	6355 X	5565	-0-	-790	-0-	5485	2	80	9	N	73	184	1			344
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					344
09	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6880	2	56	9	N	51					395
10	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	19464	2	103	9	N	94	181	1			308
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					308
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 66,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

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

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 9600 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	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-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

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

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					30
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					30
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	118	1	509	2	N	6					36
						7	9									
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	70	1	199	2	N	-0-					36
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	120					156
						132	9									
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	135	1	132	2	N	-0-					156
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	N	50	175	1			31
						55	9									
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					31
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	45	1	65	2	N	-0-					31
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	72	1	70	2	N	62					93
						68	9									
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	67	1	113	2	N	-0-					93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

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

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					131
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					131
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					131
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					53
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					53
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					53
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					53
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 723590
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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					115
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8					123
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					135
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2925	2	64	9	N	58					193
06	3000	N	3518	-0-	518	518	3472	2	46	9	N	42	141	1			94
07	3100	N	3932	-0-	832	1350	3879	2	53	9	N	48					142
08	3100	N	3940	-0-	840	2190	3886	2	54	9	N	49	176	1			15
09	6070	X	3880	-0-	-2190	-0-	3817	2	63	9	N	57					72
10	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1468	2	69	9	N	63	121	1			14
11	1980	X	1115	-0-	-865	-0-	1083	2	32	9	N	29					43
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3303	2	56	9	N	51					94

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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

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

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

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

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	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					20
08	14B2	EXT	53	-0-	53	121	53	2			N	-0-					20
09	14B2	EXT	241	-0-	241	362	241	2			N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					20
11	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					N	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	620	1	3004	2	N	33	108	1			27
						36	9									
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	560	1	2561	2	N	23					50
						25	9									
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	600	1	2909	2	N	23					73
						25	9									
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	600	1	3044	2	N	25	55	1			43
						28	9									
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					43
06	2850 X	2606	-0-	-244	-0-	2606	2			N	-0-					43
07	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					43
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					43
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2844	2	28	9	N	25					68
10	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2641	2	29	9	N	26					94
11	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	2523	2	28	9	N	25					119
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 33,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	837 N	281	-0-	-556	-0-	125	1	156	3	N	-0-			48
02	336 N	174	-0-	-162	-0-	86	1	88	3	N	-0-			48
03	434 N	85	-0-	-349	-0-	21	1	64	2	N	-0-			48
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	45	1	111	2	N	-0-			48
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	17	1	16	2	N	-0-			48
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	45	1	56	2	N	-0-			48
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	15	1	84	2	N	-0-			48
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			48
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	52	1	55	2	N	-0-			48
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	15	1	30	2	N	-0-			48
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-			48
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	46	1	47	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	-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-

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	403	X	298	-0-	-105	-0-	191	1	107	2	N	-0-					41
02	224	X	23	-0-	-201	-0-	22	1	1	9	N	1					42
03	3100	N	9725	-0-	6625	6625	1074	1	8597	2	N	49					91
							54	9									
04	3000	N	4394	-0-	1394	8019	459	1	3912	2	N	21					112
							23	9									
05	3100	N	10873	-0-	7773	15792	1088	1	9753	2	N	29					141
							32	9									
06	18203	X	2411	-0-	-15792	-0-	465	1	1943	2	N	3					144
							3	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	561	1	2689	2	N	7					151
							8	9									
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	551	1	3297	2	N	18					169
							20	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	428	1	2486	2	N	11					180
							12	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	446	1	2522	2	N	17	176	1			21
							19	9									
*11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	306	1	2521	2	N	6					27
							7	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 43,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

01	4464	#	3953	-0-	-511	-0-	580	1	3341	2	N	29					102
							32	9									
02	4032	#	3845	-0-	-187	-0-	540	1	3276	2	N	26					128
							29	9									
03	4464	#	4048	-0-	-416	-0-	600	1	3434	2	N	13					141
							14	9									
04	3900	#	3783	-0-	-117	-0-	600	1	3174	2	N	8	128	1			21
							9	9									
05	4247	#	3081	-0-	-1166	-0-	3081	2			N	-0-					21
06	4110	#	3114	-0-	-996	-0-	3114	2			N	-0-					21
07	4247	#	2667	-0-	-1580	-0-	2667	2			N	-0-					21
08	4061	#	3028	-0-	-1033	-0-	3028	2			N	-0-					21
09	3780	#	3237	-0-	-543	-0-	3208	2	29	9	N	26					47
10	3224	#	1072	-0-	-2152	-0-	1065	2	7	9	N	6					53
11	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					53
12	3348	#	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 35,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1271	#	488	-0-	-783	-0-	164	1	324	2	N	-0-					-0-
02	1148	#	955	-0-	-193	-0-	148	1	807	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	1	234	2	N	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	159	1	65	2	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	164	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	159	1	926	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	164	1	314	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	682	-0-	-398	-0-	159	1	523	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	164	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	451	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 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	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	16	1	3500	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	2891	-0-	-861	-0-	14	1	2877	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	16	1	3223	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	15	1	3871	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	16	1	3194	2	N	-0-			-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	15	1	4868	2	N	-0-			-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	16	1	5167	2	N	-0-			-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	16	1	4573	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3771	-0-	-1029	-0-	15	1	3756	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3288	-0-	-1672	-0-	16	1	3272	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3140	-0-	-1660	-0-	15	1	3125	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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

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

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

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-

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-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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, S. W. (5950) 43822 960 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 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	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	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-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 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	1178 #	861	-0-	-317	-0-	861	5			N	-0-					-0-
02	1064 #	14	-0-	-1050	-0-	14	5			N	-0-					-0-
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	5			N	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	5			N	-0-					-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	5			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	5			N	-0-					-0-
07	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	5			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	5			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
10	899 N	5	-0-	-894	-0-	5	5			N	-0-					-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	5			N	-0-					-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					90
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					90
03	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					90
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					90
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					90
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					90
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					90
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					90
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					90
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	493	3	122	9	N	111					201
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	178	1			23
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	665	3	29	9	N	26					49

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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 PRORATED CNTY: GRIMES
APACHE CORPORATION 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 283831 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	892	-0-	-17863	-0-	889	2	3	9	N	3					23
02	16940	365	-0-	-16575	-0-	365	2			N	-0-					23
03	18755	163	-0-	-18592	-0-	163	2			N	-0-					23
04	18150	1	-0-	-18149	-0-	1	2			N	-0-					23
05	18755	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					23
06	870 #	74	-0-	-796	-0-	74	2			N	-0-					23
07	0	84	-0-	84 B	84	84	2			N	-0-					23
08	167 N	83	-0-	-84 B	-0-	83	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					23
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			22
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					22
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

01	6636	6449	-0-	-187	-0-	6449	2			N	-0-					59
02	5656	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					59
03	6262	4557	-0-	-1705	-0-	4555	2	2	9	N	2	2	8			59
04	6060	3014	-0-	-3046	-0-	3013	2	1	9	N	1	1	8			59
05	6262	5154	-0-	-1108	-0-	5152	2	2	9	N	2	2	8			59
06	6060	5303	-0-	-757	-0-	5300	2	3	9	N	3	3	8			59
07	0	5230	-0-	5230 B	5230	5230	2			N	-0-					59
08	5146	5340	-0-	194 B	5424	5339	2	1	9	N	1	1	8			59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5424																
09	5310	5819	-0-	509 B	5933	5818	2	1	9	N	1	1	8			59
10	5239 N	6006	-0-	767 B	6700	6006	2			N	-0-					59
11	5310	5573	-0-	263 B	6963	5572	2	1	9	N	1	1	8			59
12	6014	5861	-0-	-153 B	6810	5711	2	150	9	N	136	1	8			194

TOTAL GAS PROD: 63,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	892 R	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					139
02	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					139
03	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					139
04	510 #	639	-0-	129	-0-	635	2	4	9	N	4					143
05	912 R	912	-0-	-0-	-0-	887	2	25	9	N	23					166
06	870 #	838	-0-	-32	-0-	826	2	12	9	N	11					177
07	837 #	751	-0-	-86	-0-	736	2	15	9	N	14					191
08	899 #	699	-0-	-200	-0-	684	2	15	9	N	14	1	8			204
09	870 #	735	-0-	-135	-0-	721	2	14	9	N	13	1	8			216
10	899 #	815	-0-	-84	-0-	801	2	14	9	N	13					229
11	840 #	782	-0-	-58	-0-	772	2	10	9	N	9					238
*12	818 R	818	-0-	-0-	-0-	777	2	41	9	N	37	193	1			82

TOTAL GAS PROD: 9,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					77
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					77
03	1705	#	949	-0-	-756	-0-	947	2	2	9	N	2	2	8			77
04	1650	#	895	-0-	-755	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			77
05	1705	#	818	-0-	-887	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8			77
06	1560	#	1011	-0-	-549	-0-	1011	2			N	-0-					77
07	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					77
08	961	#	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					77
09	1020	#	754	-0-	-266	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			77
10	1054	#	596	-0-	-458	-0-	596	2			N	-0-					77
11	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					77
12	961	#	748	-0-	-213	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					214
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1566	2	28	9	N	25					138
02	1512	N	1398	-0-	-114	-0-	1370	2	28	9	N	25					163
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1469	2	43	9	N	39	188	1	1	8	13
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1382	2	35	9	N	32					45
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1402	2	2	9	N	2					47
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1412	2	7	9	N	6					53
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					53
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					53
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					53
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					53
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1300	2	2	9	N	2					55
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1340	2	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					214
02	1232	N	808	-0-	-424	-0-	808	2			N	-0-					214
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					214
04	930	N	992	-0-	62	-0-	992	2			N	-0-					214
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					214
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					214
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					214
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					214
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					214
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					214
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					214
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3334	2	52	9	N	47					97
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3359	2	61	9	N	55	2	8			150
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3729	2	188	9	N	171	194	1			127
04	1440	X	3995	-0-	2555	-0-	3841	2	154	9	N	140	192	1			75
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3764	2	41	9	N	37	2	8			110
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4001	2	99	9	N	90					200
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4989	2	20	9	N	18	165	1	1	8	52
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5069	2	220	9	N	200	1	8			251
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5308	2	134	9	N	122	169	1			204
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4068	2	83	9	N	75					279
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4936	2	150	9	N	136	360	1			55
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5044	2	143	9	N	130					185

TOTAL GAS PROD: 52,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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	4495	X	2338	-0-	-2157	-0-	2263	2	75	9	N	68					122
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4695	2	67	9	N	61					183
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4533	2	129	9	N	117	176	1			124
04	4470	X	3172	-0-	-1298	-0-	3103	2	69	9	N	63					187
05	5270	X	2739	-0-	-2531	-0-	2663	2	76	9	N	69	2	8			254
06	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4684	2	108	9	N	98	183	1			169
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3835	2	66	9	N	60	177	1			52
08	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4447	2	56	9	N	51					103
09	4800	X	3088	-0-	-1712	-0-	3045	2	43	9	N	39					142
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4981	2	74	9	N	67					209
11	4800	X	3597	-0-	-1203	-0-	3558	2	39	9	N	35					244
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4462	2	44	9	N	40	176	1			108

TOTAL GAS PROD: 47,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

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

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

01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-	190	1			37
02	644 X	378	-0-	-266	-0-	361	2	17	9	N	15					52
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	N	-0-					52
04	450 N	643	-0-	193	-0-	626	2	17	9	N	15					67
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					67
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	N	30					97
07	651 N	363	-0-	-288	-0-	4	1	236	2	N	112					209
						123	9									
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	16					225
						18	9									
09	780 N	552	-0-	-228	-0-	530	2	22	9	N	20					245
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	200	1	89	2	N	-0-					245
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	N	18					263
						20	9									
12	558 N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	N	8					163
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	557	1	593	2	N	5					168
						6	9									
03	713 N	84	-0-	-629	-0-	84	2			N	-0-					168
04	690 N	1204	-0-	514	-0-	1191	2	13	9	N	12					180
05	713 N	591	-0-	-122	-0-	580	2	11	9	N	10					190
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					190
07	713 N	70	-0-	-643	-0-	70	2			N	-0-					190
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1168	2	N	10					200
						11	9									
09	510 N	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-					200
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					203
11	690 N	76	-0-	-614	-0-	76	1			N	-0-					203
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 12/31/2014 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
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					96
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					96
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					97
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	N	6					103
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					103
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

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

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

01	0	29153	-0-	29153	125249	310 869	1 9	27974	3	N	790	857	1			291
02	0	21226	-0-	21226	146475	281 734	1 9	20211	3	N	667	696	1			262
03	173887	29206	-0-	-144681	1794	310 706	1 9	28190	3	N	642	536	1			368
04	30000	24428	-0-	-5572	-0-	300 739	1 9	23389	3	N	672	573	1			467
05	31000	22013	-0-	-8987	-0-	309 671	1 9	21033	3	N	610	916	1			161
06	28260 #	19266	-0-	-8994	-0-	301 603	1 9	18362	3	N	548	368	1			341
07	29202 #	19386	-0-	-9816	-0-	315 607	1 9	18464	3	N	552	737	1			156
08	29202 #	18249	-0-	-10953	-0-	315 570	1 9	17364	3	N	518	546	1			128
09	24420 #	16924	-0-	-7496	-0-	305 554	1 9	16065	3	N	504	368	1			264
10	22010 #	16466	-0-	-5544	-0-	311 552	1 9	15603	3	N	502	533	1			233
11	19260 #	14831	-0-	-4429	-0-	300 521	1 9	14010	3	N	474	562	1			145
12	19375 #	17519	-0-	-1856	-0-	310 442	1 9	16767	3	N	402	366	1			181

TOTAL GAS PROD: 248,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PEPPERJACK A WELL #: 1 RRCID -> 284066 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 15678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

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

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

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

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

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

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	754	3	3	9	N	3					101
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3					104
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					111
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	467	3	7	9	N	6					117
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					117
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1919	3	21	9	N	19					136
07	3100	N	10571	-0-	7471	7471	10461	3	110	9	N	100					236
08	3100	N	6636	-0-	3536	11007	6573	3	63	9	N	57	182	1			111
09	3000	N	4906	-0-	1906	12913	4884	3	22	9	N	20					131
10	16714	X	3801	-0-	-12913	-0-	3767	3	34	9	N	31					162
*11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1481	3	26	9	N	24					186
*12	837	X	427	-0-	-410	-0-	425	3	2	9	N	2	74	1			114

TOTAL GAS PROD: 33,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					112
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					112
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					112
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					112
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	N	5					117
06	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					117
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	109	3	142	9	N	129	97	1			149
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					149
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					159
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	N	10					169
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	N	17	110	1			76

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	736	3	N	-0-					102
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	12					114
						13	9									
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	3	N	-0-					114
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	545	3	N	27	8	8			133
						30	9									
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	230	1	2076	3	N	-0-					133
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	N	-0-					133
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	245	3	N	2					135
						2	9									
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	3	N	14					149
						15	9									
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	10					159
						11	9									
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	5					164
						6	9									
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-					164
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	171	3	32	9	N	29					99
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					117
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	179	3	24	9	N	22					139
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	183	3	22	9	N	20	2	1			157
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	254	3	14	9	N	13	1	1			169
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	181	3	34	9	N	31					200
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	189	3	11	9	N	10					210
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	164	3	23	9	N	21	2	1			229
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	96	3	4	9	N	4	176	1			57
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	3	24	9	N	22	2	1			77
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	235	3	43	9	N	39	2	1			114
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	209	3	163	9	N	148	186	1			76

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	2263	X	865	-0-	-1398	-0-	822	3	43	9	N	39					146
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					146
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					146
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1837	3	42	9	N	38	38	1			146
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	3	8	9	N	7	7	1			146
06	1950	N	1078	-0-	-872	-0-	1065	3	13	9	N	12					158
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	3	26	9	N	24					182
08	1519	N	591	-0-	-928	-0-	547	3	44	9	N	40	6	1			216
09	1080	N	369	-0-	-711	-0-	368	3	1	9	N	1	154	1			63
10	2015	N	439	-0-	-1576	-0-	407	3	32	9	N	29	4	1			88
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	677	3	22	9	N	20	5	1			103
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	3	17	9	N	15					118

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1736	X	1374	-0-	-362	-0-	298	1	1076	3	N	-0-					50
02	1568	X	1238	-0-	-330	-0-	265	1	973	3	N	-0-					50
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	310	1	1192	3	N	-0-					50
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	300	1	1210	3	N	-0-					50
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	310	1	1154	3	N	-0-					50
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	300	1	1217	3	N	-0-					50
07	1550	N	939	-0-	-611	-0-	249	1	690	3	N	-0-					50
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	267	1	1127	3	N	-0-					50
09	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	244	1	887	3	N	-0-					50
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	230	1	972	3	N	-0-					50
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	232	1	809	3	N	-0-					50
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	237	1	1015	3	N	187	189	1			48
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 15,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	267015	X	267015	-0-	-0-	-0-	263208	3	3807	9	N	3461	3675	1			433
02	227817	X	227817	-0-	-0-	-0-	224641	3	3176	9	N	2887	2979	1			341
03	18600	X	5543	-0-	-13057	-0-	2575	3	2968	9	N	2698	2430	1			609
04	229204	X	229204	-0-	-0-	-0-	226187	3	3017	9	N	2743	2476	1			876
05	213051	X	213051	-0-	-0-	-0-	210409	3	2642	9	N	2402	2924	1			354
06	190862	X	190862	-0-	-0-	-0-	188551	3	2311	9	N	2101	2008	1			447
07	184319	X	184319	-0-	-0-	-0-	182109	3	2210	9	N	2009	2207	1			249
08	170649	X	170649	-0-	-0-	-0-	168590	3	2059	9	N	1872	1831	1			290
09	161734	X	161734	-0-	-0-	-0-	159960	3	1774	9	N	1613	1668	1			235
10	159761	X	159761	-0-	-0-	-0-	157944	3	1817	9	N	1652	1451	1			436
11	140194	X	140194	-0-	-0-	-0-	138380	3	1814	9	N	1649	1667	1			418
*12	136711	X	136711	-0-	-0-	-0-	135041	3	1670	9	N	1518	1675	1			261

TOTAL GAS PROD: 2,086,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,605

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

O	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

O	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 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	3100 N	3954	-0-	854	6836	3829	3	125	9	N	114	190	1			144
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4036					N	271	153	1	1	8	261
03	24494 X	20458	-0-	-4036	-0-	20037	3	421	9	N	383	351	1	2	8	291
04	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	19354	3	916	9	N	833	618	1			506
05	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18326	3	545	9	N	495	479	1			522
06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10666	3	290	9	N	264	359	1			427
07	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17110	3	367	9	N	334	181	1			580
08	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13585	3	367	9	N	334	514	1			400
09	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18283	3	589	9	N	535	546	1			389
10	19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	18620	3	409	9	N	372	511	1			250
11	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13678	3	264	9	N	240	327	1			163
*12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11052	3	358	9	N	325	184	1			304

TOTAL GAS PROD: 169,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4835	-0-	1735	1735	100	1	4715	3	N	18					133
							20	9									
02	2171	N	436	-0-	-1735	-0-	100	1	327	3	N	8					141
							9	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	1					142
							1	9									
04	1830	X	115	-0-	-1715	-0-	30	1	85	3	N	-0-					142
05	1891	X	528	-0-	-1363	-0-	110	1	389	3	N	26					168
							29	9									
06	1830	X	222	-0-	-1608	-0-	83	1	128	3	N	10					178
							11	9									
07	682	X	271	-0-	-411	-0-	113	1	154	3	N	4	11	1			171
							4	9									
08	682	X	234	-0-	-448	-0-	45	1	169	3	N	18					189
							20	9									
09	510	X	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	N	-0-	7	1			182
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	17	1	97	3	N	-0-					182
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	221	3	N	17					199
							19	9									
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	70	3	N	28	130	1			97
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

01	354764 X	354764	-0-	-0-	-0-	349029	3	5735	9	N	5214	5066	1			605
02	296903 X	296903	-0-	-0-	-0-	292352	3	4551	9	N	4137	4209	1			533
03	383313 X	383313	-0-	-0-	-0-	378532	3	4781	9	N	4346	4211	1			668
04	334047 X	334047	-0-	-0-	-0-	329888	3	4159	9	N	3781	3878	1			571
05	327798 X	327798	-0-	-0-	-0-	323917	3	3881	9	N	3528	3687	1			412
06	348339 X	348339	-0-	-0-	-0-	344885	3	3454	9	N	3140	3088	1			464
07	284492 X	284492	-0-	-0-	-0-	281756	3	2736	9	N	2487	2565	1			386
08	344760 X	344760	-0-	-0-	-0-	342077	3	2683	9	N	2439	2382	1			443
09	342442 X	342442	-0-	-0-	-0-	340227	3	2215	9	N	2014	2217	1			240
10	319917 X	319917	-0-	-0-	-0-	317851	3	2066	9	N	1878	1841	1			277
11	280105 X	280105	-0-	-0-	-0-	278314	3	1791	9	N	1628	1496	1			409
*12	242498 X	242498	-0-	-0-	-0-	241125	3	1373	9	N	1248	1475	1			182

TOTAL GAS PROD: 3,859,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,840

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55046 X	55046	-0-	-0-	-0-	54530	3	516	9	N	469	530	1			228
02	43624 X	29379	-0-	-14245	-0-	29036	3	343	9	N	312	356	1			184
03	48298 X	27963	-0-	-20335	-0-	27666	3	297	9	N	270	190	1			264
04	46740 X	17906	-0-	-28834	-0-	17701	3	205	9	N	186	191	1			259
05	48298 X	14721	-0-	-33577	-0-	14537	3	184	9	N	167	180	1			246
06	46740 X	12149	-0-	-34591	-0-	12002	3	147	9	N	134	183	1			197
07	32519 X	10351	-0-	-22168	-0-	10229	3	122	9	N	111	185	1			123
08	27962 X	9208	-0-	-18754	-0-	9101	3	107	9	N	97					220
09	17910 X	7657	-0-	-10253	-0-	7609	3	48	9	N	44	177	1			87
10	14725 X	7858	-0-	-6867	-0-	7806	3	52	9	N	47					134
11	12150 X	8094	-0-	-4056	-0-	8033	3	61	9	N	55					189
12	10354 X	7430	-0-	-2924	-0-	7399	3	31	9	N	28	86	1			131

TOTAL GAS PROD: 207,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 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	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	305	1	5081	3	N	-0-					146
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	279	1	4176	3	N	-0-					146
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	310	1	5532	3	N	5					151
						6	9									
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	300	1	4844	3	N	230	175	1			206
						253	9									
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	309	1	4462	3	N	80					286
						88	9									
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					286
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					286
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	9	N	7	186	1			107
09	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	10947	3	141	9	N	128					235
10	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13854	3	123	9	N	112	179	1			168
11	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12092	3	149	9	N	135	187	1			116
*12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	11890	3	160	9	N	145	181	1			80

TOTAL GAS PROD: 81,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2104	2	74	9	N	67					289
02	1176 N	856	-0-	-320	-0-	827	2	29	9	N	26	187	1			128
03	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	1068	2	64	9	N	58					186
04	2070 N	1051	-0-	-1019	-0-	990	2	61	9	N	55					241
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1065	2	48	9	N	44	163	1			122
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1000	2	44	9	N	40					162
07	3100 N	14459	-0-	11359	11359	14413	2	46	9	N	42					204
08	3100 N	1836	-0-	-1264	10095	1793	2	43	9	N	39	181	1			62
09	3000 N	2468	-0-	-532	9563	2404	2	64	9	N	58					120
10	12155 X	2592	-0-	-9563	-0-	2540	2	52	9	N	47					167
11	2070 X	858	-0-	-1212	-0-	769	2	89	9	N	81	183	1			65
12	2139 X	771	-0-	-1368	-0-	712	2	59	9	N	54					119

TOTAL GAS PROD: 30,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	3844 X	3372	-0-	-472	-0-	3100	3	272	9	N	247	357	1			139
02	3192 X	2613	-0-	-579	-0-	2483	3	130	9	N	118	169	1			88
03	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5017	3	421	9	N	383	193	1			278
04	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2857	3	279	9	N	254	191	1			341
05	3379 X	3120	-0-	-259	-0-	2959	3	161	9	N	146	359	1			128
06	4230 X	2739	-0-	-1491	-0-	2454	3	285	9	N	259	180	1			207
07	4371 X	2989	-0-	-1382	-0-	2865	3	124	9	N	113	182	1			138
08	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	3894	3	386	9	N	351	371	1			118
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4096	3	169	9	N	154					272
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4178	3	273	9	N	248	365	1			155
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5021	3	142	9	N	129					284
12	4371 X	3681	-0-	-690	-0-	3557	3	124	9	N	113	180	1			217

TOTAL GAS PROD: 45,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

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	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	310	1	6464	3	N	340	348	1			239
						374	9									
02	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	280	1	6027	3	N	291	232	1			298
						320	9									
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	310	1	6637	3	N	396	363	1			331
						436	9									
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	300	1	6109	3	N	278	186	1			423
						306	9									
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	310	1	5500	3	N	283	365	1			341
						311	9									
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	300	1	5716	3	N	292	187	1			446
						321	9									
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	310	1	5884	3	N	539	644	1			341
						593	9									
08	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5560	3	N	294	360	1			275
						323	9									
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	300	1	5201	3	N	294	358	1			211
						323	9									
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	310	1	5122	3	N	253	365	1			99
						278	9									
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	300	1	4726	3	N	250	180	1			169
						275	9									
*12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5201	3	N	390	376	1			183
						429	9									

TOTAL GAS PROD: 76,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

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. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-802	-0-	310	1	406	3	N	1					97
						1	9									
02	1372 X	693	-0-	-679	-0-	280	1	412	3	N	1					98
						1	9									
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					98
04	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	30454	3	215	9	N	195	89	1			204
05	64598 X	64598	-0-	-0-	-0-	63269	3	1329	9	N	1208	1106	1			306
06	64386 X	64386	-0-	-0-	-0-	63246	3	1140	9	N	1036	911	1			431
07	62175 X	62175	-0-	-0-	-0-	61071	3	1104	9	N	1004	984	1			451
08	56259 X	56259	-0-	-0-	-0-	55196	3	1063	9	N	966	1084	1			333
09	51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	50767	3	1004	9	N	913	1014	1			232
10	52880 X	52880	-0-	-0-	-0-	51825	3	1055	9	N	959	922	1			269
11	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	48349	3	958	9	N	871	744	1			396
*12	49578 X	49578	-0-	-0-	-0-	48622	3	956	9	N	869	1096	1			169

TOTAL GAS PROD: 483,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	6262 X	4979	-0-	-1283	-0-	4949	3	30	9	N	27					178
02	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13391	3	32	9	N	29					207
03	201 X	-0-	-0-	-201	-0-					N	45	192	1			60
04	T. A.	6493	-0-	6493	6493	6287	3	206	9	N	187	82	1			165
05	T. A.	5443	-0-	5443	11936	5414	3	29	9	N	26	74	1			117
06	T. A.	5160	-0-	5160	17096	5123	3	37	9	N	34					151
07	17096 X	-0-	-0-	-17096	-0-					N	154					305
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5233	3	74	9	N	67	209	1			163
09	5880 X	5158	-0-	-722	-0-	5085	3	73	9	N	66					229
10	5456 X	4794	-0-	-662	-0-	4739	3	55	9	N	50	35	1			244
11	5160 X	4676	-0-	-484	-0-	4600	3	76	9	N	69	228	1			85
12	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	4870	3	90	9	N	82					167

TOTAL GAS PROD: 60,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

01	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	257	1	7310	3	N	252	186	1			260
						277	9									
02	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	280	1	9538	3	N	222	188	1			294
						244	9									
03	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	310	1	11066	3	N	300	374	1			220
						330	9									
04	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	300	1	7419	3	N	252	185	1			287
						277	9									
05	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	310	1	9289	3	N	200	184	1			303
						220	9									
06	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	298	1	6296	3	N	80	180	1			203
						88	9									
07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	310	1	4948	3	N	82	58	1			227
						90	9									
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	300	1	5975	3	N	115	185	1			157
						127	9									
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	300	1	4426	3	N	31	32	1			156
						34	9									
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	310	1	6068	3	N	57					213
						63	9									
11	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	3	N	217	190	1			240
						239	9									
*12	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	296	1	9706	3	N	163	221	1			182
						179	9									

TOTAL GAS PROD: 98,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	17053	-0-	-40080	-0-	137	1	16604	3	N	284	351	1			320
							312	9									
02	51604	X	-0-	-0-	-51604	-0-					N	-0-					320
03	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-					N	1	1	8			320
04	45000	X	4	-0-	-44996	-0-	4	1			N	-0-					320
05	40517	X	56	-0-	-40461	-0-	11	1	45	3	N	-0-					320
*06	0	W	10316	-0-	10316	10316	10145	3	171	9	N	155	181	1			294
*07	0	W	7129	-0-	7129	17445	1	1	7056	3	N	65	183	1			176
							72	9									
*08	0	W	4815	-0-	4815	22260	1	1	4742	3	N	65					241
							72	9									
*09	0	W	4036	-0-	4036	26296	4015	3	21	9	N	19					260
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-	182	1			78
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-					78
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	26296					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 43,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

01	10788	X	6308	-0-	-4480	-0-	6275	3	33	9	N	30					127
02	9744	X	5088	-0-	-4656	-0-	5038	3	50	9	N	45					172
03	9486	X	5879	-0-	-3607	-0-	5879	3			N	-0-					172
04	8610	X	6396	-0-	-2214	-0-	6370	3	26	9	N	24					196
05	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	5758	3	20	9	N	18					214
06	6090	X	5044	-0-	-1046	-0-	5011	3	33	9	N	30					244
07	6603	X	5762	-0-	-841	-0-	5762	3			N	-0-	180	1			64
08	6603	X	6131	-0-	-472	-0-	6131	3			N	-0-					64
09	6390	X	5556	-0-	-834	-0-	5556	3			N	-0-					64
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					64
11	5940	X	4858	-0-	-1082	-0-	4858	3			N	-0-					64
12	6138	X	3636	-0-	-2502	-0-	3636	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 66,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	17825 X	14904	-0-	-2921	-0-	310	1	14112	3	N	438	358	1			342
						482	9									
02	15428 X	12091	-0-	-3337	-0-	280	1	11593	3	N	198	355	1			185
						218	9									
03	14415 X	13643	-0-	-772	-0-	13200	3	443	9	N	403	184	1			404
04	14430 X	9820	-0-	-4610	-0-	9556	3	264	9	N	240	375	1			269
05	14911 X	11201	-0-	-3710	-0-	10879	3	322	9	N	293	367	1			195
06	14430 X	11286	-0-	-3144	-0-	1	1	10926	3	N	326	186	1			335
						359	9									
07	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	4	1	15435	3	N	522	549	1			308
						574	9									
08	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	5	1	16478	3	N	549	562	1			295
						604	9									
09	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	4	1	14967	3	N	495	563	1			227
						545	9									
10	16027 X	10373	-0-	-5654	-0-	1	1	9987	3	N	350	188	1			389
						385	9									
11	16530 X	15243	-0-	-1287	-0-	14841	3	402	9	N	365	368	1			386
12	17081 X	13770	-0-	-3311	-0-	13434	3	336	9	N	305	381	1			310

TOTAL GAS PROD: 160,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168477 X	168477	-0-	-0-	-0-	3	1	162492	3	N	5438	5889	1			474
						5982	9									
02	155680 X	145211	-0-	-10469	-0-	4	1	140170	3	N	4579	4080	1			973
						5037	9									
03	172360 X	170007	-0-	-2353	-0-	4	1	164786	3	N	4743	5117	1			599
						5217	9									
04	166800 X	48771	-0-	-118029	-0-	3	1	44080	3	N	4262	3891	1			970
						4688	9									
05	172360 X	137002	-0-	-35358	-0-	2	1	132500	3	N	4091	4718	1			343
						4500	9									
06	164520 X	126813	-0-	-37707	-0-	9	1	122695	3	N	3735	3296	1			782
						4109	9									
07	170004 X	127517	-0-	-42487	-0-	31	1	123454	3	N	3665	3604	1			843
						4032	9									
08	170004 X	122150	-0-	-47854	-0-	32	1	118213	3	N	3550	4129	1			264
						3905	9									
09	132570 X	115122	-0-	-17448	-0-	29	1	111460	3	N	3303	3136	1			431
						3633	9									
10	136989 X	114811	-0-	-22178	-0-	9	1	111124	3	N	3344	3174	1			601
						3678	9									
11	126810 X	106309	-0-	-20501	-0-	102865	3	3444	9	N	3131	3192	1			540
12	127503 X	106771	-0-	-20732	-0-	103379	3	3392	9	N	3084	2658	1			966

TOTAL GAS PROD: 1,488,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,925

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860 X	26304	-0-	-6556	-0-	310 1043	1 9	24951	3	N	948	1062	1			142
02	28616 X	23358	-0-	-5258	-0-	281 1051	1 9	22026	3	N	955	888	1			209
03	29078 X	27875	-0-	-1203	-0-	311 1121	1 9	26443	3	N	1019	724	1			504
04	28140 X	24409	-0-	-3731	-0-	301 965	1 9	23143	3	N	877	941	1			440
05	27373 X	22901	-0-	-4472	-0-	309 1153	1 9	21439	3	N	1048	1304	1			184
06	26970 X	20724	-0-	-6246	-0-	302 1049	1 9	19373	3	N	954	924	1			214
07	27869 X	20846	-0-	-7023	-0-	318 1082	1 9	19446	3	N	984	934	1			264
08	27869 X	20020	-0-	-7849	-0-	319 1037	1 9	18664	3	N	943	1101	1			106
09	24420 X	18488	-0-	-5932	-0-	306 788	1 9	17394	3	N	716	741	1			81
10	22909 X	20433	-0-	-2476	-0-	313 1148	1 9	18972	3	N	1044	898	1			227
11	20730 X	18317	-0-	-2413	-0-	300 760	1 9	17257	3	N	691	763	1			155
12	20832 X	17847	-0-	-2985	-0-	310 815	1 9	16722	3	N	741	737	1			159

TOTAL GAS PROD: 261,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,920

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

01	67952 X	56573	-0-	-11379	-0-	310 812	1 9	55451	3	N	738	700	1			302
02	60788 X	51936	-0-	-8852	-0-	281 707	1 9	50948	3	N	643	666	1			279
03	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	295 737	1 9	58621	3	N	670	569	1			380
04	56490 X	56305	-0-	-185	-0-	301 743	1 9	55261	3	N	675	563	1			492
05	57505 X	53402	-0-	-4103	-0-	308 712	1 9	52382	3	N	647	934	1			205
06	57720 X	45503	-0-	-12217	-0-	301 631	1 9	44571	3	N	574	556	1			223
07	59644 X	51673	-0-	-7971	-0-	316 765	1 9	50592	3	N	695	733	1			185
08	59644 X	50581	-0-	-9063	-0-	316 750	1 9	49515	3	N	682	730	1			137
09	56310 X	49241	-0-	-7069	-0-	305 554	1 9	48382	3	N	504	377	1			264
10	53413 X	51802	-0-	-1611	-0-	312 795	1 9	50695	3	N	723	743	1			244
11	50010 X	48419	-0-	-1591	-0-	300 711	1 9	47408	3	N	646	737	1			153
12	51677 X	48977	-0-	-2700	-0-	310 736	1 9	47931	3	N	669	563	1			259

TOTAL GAS PROD: 624,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,866

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					92
02	2240 X	1848	-0-	-392	-0-	1556	3	292	9	N	265	224	1			133
03	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2727	3	79	9	N	72					205
04	3090 X	1836	-0-	-1254	-0-	1789	3	47	9	N	43					248
05	3193 X	533	-0-	-2660	-0-	533	3			N	-0-					248
06	2730 X	2117	-0-	-613	-0-	2108	3	9	9	N	8	186	1			70
07	2821 X	1630	-0-	-1191	-0-	1616	3	14	9	N	13					83
08	2821 X	1289	-0-	-1532	-0-	1289	3			N	-0-					83
09	2130 X	720	-0-	-1410	-0-	692	3	28	9	N	25					108
10	2201 X	483	-0-	-1718	-0-	483	3			N	-0-					108
11	2130 X	830	-0-	-1300	-0-	813	3	17	9	N	15					123
12	1643 X	437	-0-	-1206	-0-	411	3	26	9	N	24	94	1			53

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 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	3689 X	1535	-0-	-2154	-0-	1423	3	112	9	N	102					221
02	3248 X	1258	-0-	-1990	-0-	1160	3	98	9	N	89	164	1			146
03	3441 X	1095	-0-	-2346	-0-	1044	3	51	9	N	46					192
04	3330 X	1304	-0-	-2026	-0-	1247	3	57	9	N	52					244
05	2108 X	1111	-0-	-997	-0-	972	3	139	9	N	126	185	1			185
06	1500 X	625	-0-	-875	-0-	568	3	57	9	N	52					237
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1	1	1361	3	N	71	191	1			117
						78	9									
08	1333 X	1028	-0-	-305	-0-	1	1	953	3	N	67					184
						74	9									
09	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1412	3	17	9	N	15					199
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1781	3	41	9	N	37	176	1			60
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1536	3	37	9	N	34					94
12	1488 X	346	-0-	-1142	-0-	328	3	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69967 X	34336	-0-	-35631	-0-	621	1	31997	3	N	1562	1733	1			236
						1718	9									
02	57512 X	27105	-0-	-30407	-0-	561	1	25254	3	N	1173	1126	1			283
						1290	9									
03	44113 X	29516	-0-	-14597	-0-	621	1	27685	3	N	1100	1136	1			247
						1210	9									
04	42690 X	23944	-0-	-18746	-0-	601	1	22310	3	N	939	935	1			251
						1033	9									
05	40114 X	21337	-0-	-18777	-0-	619	1	19945	3	N	703	747	1			207
						773	9									
06	33240 X	21241	-0-	-11999	-0-	600	1	19890	3	N	683	563	1			327
						751	9									
07	30008 X	21949	-0-	-8059	-0-	626	1	20599	3	N	658	731	1			254
						724	9									
08	29512 X	20253	-0-	-9259	-0-	625	1	18955	3	N	612	552	1			314
						673	9									
09	23940 X	17192	-0-	-6748	-0-	584	1	16094	3	N	467	564	1			217
						514	9									
10	21948 X	8607	-0-	-13341	-0-	437	1	7897	3	N	248	358	1			107
						273	9									
*11	21240 X	10558	-0-	-10682	-0-	1	1	10162	3	N	359	185	1			281
						395	9									
*12	37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	35825	3	1715	9	N	1559	1320	1			520

TOTAL GAS PROD: 273,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	26067	-0-	-4003	-0-	25788	3	279	9	N	254	179	1			246
02	26320 X	22725	-0-	-3595	-0-	22488	3	237	9	N	215	359	1			102
03	27838 X	27693	-0-	-145	-0-	27403	3	290	9	N	264	192	1			174
04	26940 X	24569	-0-	-2371	-0-	24312	3	257	9	N	234	194	1			214
05	26412 X	24386	-0-	-2026	-0-	24125	3	261	9	N	237	369	1			82
06	26790 X	23711	-0-	-3079	-0-	23461	3	250	9	N	227	182	1			127
07	34348 X	34348	-0-	-0-	-0-	34094	3	254	9	N	231	185	1			173
08	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	32041	3	272	9	N	247	184	1			236
09	24570 X	19269	-0-	-5301	-0-	19032	3	237	9	N	215	359	1			92
10	34348 X	20285	-0-	-14063	-0-	20024	3	261	9	N	237	181	1			148
11	33240 X	19556	-0-	-13684	-0-	19315	3	241	9	N	219	183	1			184
12	34348 X	20197	-0-	-14151	-0-	19974	3	223	9	N	203	177	1			210

TOTAL GAS PROD: 295,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

01	133798 X	133798	-0-	-0-	-0-	2	1	129338	3	N	4053	4287	1			473
						4458	9									
02	113101 X	113101	-0-	-0-	-0-	3	1	109269	3	N	3481	3526	1	1	8	427
						3829	9									
03	132950 X	132950	-0-	-0-	-0-	3	1	128886	3	N	3692	3682	1			437
						4061	9									
04	115251 X	115251	-0-	-0-	-0-	3	1	111618	3	N	3300	3023	1			714
						3630	9									
05	108140 X	108140	-0-	-0-	-0-	2	1	104671	3	N	3152	3467	1			399
						3467	9									
06	97883 X	97883	-0-	-0-	-0-	7	1	94680	3	N	2905	2768	1			536
						3196	9									
07	95741 X	95741	-0-	-0-	-0-	25	1	92503	3	N	2921	2903	1			554
						3213	9									
08	91244 X	91244	-0-	-0-	-0-	23	1	88418	3	N	2548	2912	1			190
						2803	9									
09	86942 X	86942	-0-	-0-	-0-	24	1	83923	3	N	2723	2483	1			430
						2995	9									
10	86803 X	86803	-0-	-0-	-0-	7	1	84028	3	N	2516	2407	1			539
						2768	9									
11	80340 X	79782	-0-	-558	-0-	77150	3	2632	9	N	2393	2628	1			304
12	83018 X	79971	-0-	-3047	-0-	77374	3	2597	9	N	2361	1867	1			798

TOTAL GAS PROD: 1,221,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,045

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919 X	9908	-0-	-4011	-0-	9600	3	308	9	N	280	351	1			122
02	12096 X	8848	-0-	-3248	-0-	8553	3	295	9	N	268	171	1			219
03	11594 X	10792	-0-	-802	-0-	10427	3	365	9	N	332	356	1			195
04	11220 X	9093	-0-	-2127	-0-	8782	3	311	9	N	283	192	1			286
05	10416 X	8998	-0-	-1418	-0-	8737	3	261	9	N	237	377	1			146
06	10440 X	8280	-0-	-2160	-0-	1	1	8024	3	N	232	191	1			187
						255	9									
07	10788 X	7920	-0-	-2868	-0-	2	1	7634	3	N	258	369	1			76
						284	9									
08	10788 X	7644	-0-	-3144	-0-	2	1	7394	3	N	225	176	1			125
						248	9									
09	9090 X	7115	-0-	-1975	-0-	2	1	6871	3	N	220	180	1			165
						242	9									
10	8990 X	6774	-0-	-2216	-0-	1	1	6524	3	N	226	174	1			217
						249	9									
11	8280 X	5851	-0-	-2429	-0-	5572	3	279	9	N	254	358	1			113
12	7905 X	6025	-0-	-1880	-0-	5836	3	189	9	N	172	189	1			96

TOTAL GAS PROD: 97,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

01	14B2 EXT	17046	-0-	17046	83791	16375	3	671	9	N	610	525	1			245
02	14B2 EXT	11545	-0-	11545	95336	11245	3	300	9	N	273	348	1			170
03	108851 X	13515	-0-	-95336	-0-	13138	3	377	9	N	343	181	1			332
04	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14111	3	425	9	N	386	371	1			347
05	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9995	3	296	9	N	269	380	1			236
06	8220 X	6328	-0-	-1892	-0-	6096	3	232	9	N	211	187	1			260
07	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10319	3	330	9	N	300	377	1			183
08	8494 X	5538	-0-	-2956	-0-	1	1	5375	3	N	147	177	1			153
						162	9									
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	N	6					159
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					159
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					159
12	8494 X	3201	-0-	-5293	-0-	3103	3	98	9	N	89					248

TOTAL GAS PROD: 92,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 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	31605 X	31605	-0-	-0-	-0-	310	1	30890	3	N	368	345	1			225
						405	9									
02	32028 X	32028	-0-	-0-	-0-	280	1	31388	3	N	327	363	1			189
						360	9									
03	36312 X	36312	-0-	-0-	-0-	310	1	35740	3	N	238	192	1			235
						262	9									
04	32497 X	32497	-0-	-0-	-0-	300	1	31724	3	N	430	375	1			290
						473	9									
05	35464 X	28793	-0-	-6671	-0-	308	1	28226	3	N	235	369	1			156
						259	9									
06	35130 X	27077	-0-	-8053	-0-	301	1	26543	3	N	212	185	1			183
						233	9									
07	36301 X	26463	-0-	-9838	-0-	312	1	25888	3	N	239	186	1			236
						263	9									
08	36301 X	23364	-0-	-12937	-0-	312	1	22817	3	N	214	364	1			86
						235	9									
09	32490 X	22190	-0-	-10300	-0-	302	1	21612	3	N	251	177	1			160
						276	9									
10	28799 X	23721	-0-	-5078	-0-	311	1	23091	3	N	290	189	1			261
						319	9									
11	27090 X	22682	-0-	-4408	-0-	300	1	22043	3	N	308	374	1			195
						339	9									
12	26474 X	19390	-0-	-7084	-0-	310	1	18849	3	N	210	186	1			219
						231	9									

TOTAL GAS PROD: 326,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

01	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13949	3	349	9	N	317	363	1			141
02	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11647	3	294	9	N	267	186	1			222
03	13020 X	5249	-0-	-7771	-0-	4909	3	340	9	N	309	372	1			159
04	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13607	3	300	9	N	273	181	1			251
05	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13237	3	271	9	N	246	184	1			313
06	12600 X	10972	-0-	-1628	-0-	10748	3	224	9	N	204	190	1			327
07	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	4	1	12883	3	N	441	555	1			213
						485	9									
08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	3	1	13769	3	N	286	361	1			138
						315	9									
09	12600 X	11791	-0-	-809	-0-	2	1	11536	3	N	230	187	1			181
						253	9									
10	13020 X	12185	-0-	-835	-0-	11966	3	219	9	N	199	186	1			194
11	12600 X	9482	-0-	-3118	-0-	9228	3	254	9	N	231	181	1			244
*12	48469 X	48469	-0-	-0-	-0-	45852	3	2617	9	N	2379	1846	1			777

TOTAL GAS PROD: 179,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,382

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89032 X	62953	-0-	-26079	-0-	310 822	1 9	61821	3	N	747	709	1			335
02	77224 X	59840	-0-	-17384	-0-	281 862	1 9	58697	3	N	784	863	1			256
03	79949 X	71071	-0-	-8878	-0-	311 894	1 9	69866	3	N	813	749	1			320
04	77370 X	60055	-0-	-17315	-0-	301 817	1 9	58937	3	N	743	570	1			493
05	68696 X	55991	-0-	-12705	-0-	308 793	1 9	54890	3	N	721	927	1			287
06	68790 X	49641	-0-	-19149	-0-	302 697	1 9	48642	3	N	634	564	1			357
07	71083 X	50205	-0-	-20878	-0-	315 722	1 9	49168	3	N	656	749	1			264
08	71083 X	47133	-0-	-23950	-0-	316 681	1 9	46136	3	N	619	617	1			266
09	60060 X	44395	-0-	-15665	-0-	305 653	1 9	43437	3	N	594	719	1			141
10	55986 X	45648	-0-	-10338	-0-	312 680	1 9	44656	3	N	618	542	1			217
11	49650 X	42174	-0-	-7476	-0-	300 671	1 9	41203	3	N	610	531	1			296
12	50220 X	41501	-0-	-8719	-0-	310 662	1 9	40529	3	N	602	562	1			336

TOTAL GAS PROD: 630,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85840 X	85840	-0-	-0-	-0-	311 1663	1 9	83866	3	N	1512	1709	1			297
02	74644 X	74644	-0-	-0-	-0-	281 1194	1 9	73169	3	N	1085	1219	1			163
03	79895 X	79895	-0-	-0-	-0-	311 1385	1 9	78199	3	N	1259	1100	1			322
04	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	301 900	1 9	48033	3	N	818	373	1			767
05	44931 X	44931	-0-	-0-	-0-	308 831	1 9	43792	3	N	755	1101	1			421
06	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	301 657	1 9	33753	3	N	597	734	1			284
07	33728 X	27990	-0-	-5738	-0-	314 558	1 9	27118	3	N	507	567	1			224
08	33728 X	20010	-0-	-13718	-0-	313 356	1 9	19341	3	N	324	356	1			192
09	32640 X	8674	-0-	-23966	-0-	302 212	1 9	8160	3	N	193	181	1			204
10	33728 X	6043	-0-	-27685	-0-	262 94	1 9	5687	3	N	85	184	1			105
11	32640 X	18770	-0-	-13870	-0-	301 435	1 9	18034	3	N	395	179	1			321
*12	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	310 864	1 9	42666	3	N	785	718	1			388

TOTAL GAS PROD: 494,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,315

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 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	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	1504	3	6251	9	N	5683	5802	1			586
02	4228	X	2073	-0-	-2155	-0-	83	3	1990	9	N	1809	1619	1			776
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	3768	3	3999	9	N	3635	3465	1			946
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	4453	3	2838	9	N	2580	2897	1			629
05	5146	X	2481	-0-	-2665	-0-	955	3	1526	9	N	1387	1752	1			264
06	4980	X	1150	-0-	-3830	-0-	25	3	1125	9	N	1023	703	1			584
07	5146	X	723	-0-	-4423	-0-	39	3	684	9	N	622	886	1			320
08	5146	X	857	-0-	-4289	-0-	15	3	842	9	N	765	714	1			371
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	49	175	1			245
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	386	352	1			279
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1514	1435	1			358
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1009	1226	1			141

TOTAL GAS PROD: 30,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,462

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

01	21824	X	13945	-0-	-7879	-0-	310	1	13427	3	N	189	358	1			116
							208	9									
02	18928	X	13365	-0-	-5563	-0-	280	1	12499	3	N	533	522	1			127
							586	9									
03	16585	X	15349	-0-	-1236	-0-	308	1	14625	3	N	378	179	1			326
							416	9									
04	16050	X	12799	-0-	-3251	-0-	296	1	12231	3	N	247	375	1			198
							272	9									
05	15686	X	12545	-0-	-3141	-0-	309	1	11745	3	N	446	378	1			266
							491	9									
06	14850	X	10841	-0-	-4009	-0-	301	1	10209	3	N	301	371	1			196
							331	9									
07	15345	X	10594	-0-	-4751	-0-	312	1	9959	3	N	294	373	1			117
							323	9									
08	15345	X	9789	-0-	-5556	-0-	312	1	9167	3	N	282	182	1			217
							310	9									
09	12810	X	8571	-0-	-4239	-0-	302	1	7991	3	N	253	363	1			107
							278	9									
10	12555	X	8125	-0-	-4430	-0-	311	1	7547	3	N	243	185	1			165
							267	9									
11	10830	X	6692	-0-	-4138	-0-	294	1	6169	3	N	208	181	1			192
							229	9									
12	10602	X	6573	-0-	-4029	-0-	310	1	6065	3	N	180	182	1			190
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 129,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,554

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	N	6					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13026 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					94
02	532	X	-0-	-0-	-532	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	310	1	10968	3	N	94	188	1			118
							103	9									
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	270	1	9637	3	N	95					213
							105	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	310	1	11894	3	N	109	183	1			139
							120	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	300	1	9857	3	N	111					250
							122	9									
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	310	1	9877	3	N	105	182	1			173
							116	9									
06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	300	1	9448	3	N	101					274
							111	9									
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	310	1	9460	3	N	98	182	1			190
							108	9									
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	310	1	9324	3	N	96	181	1			105
							106	9									
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	300	1	8983	3	N	97					202
							107	9									
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	310	1	9105	3	N	96	186	1			112
							106	9									
11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	300	1	8148	3	N	157					269
							173	9									
12	8742	X	7243	-0-	-1499	-0-	310	1	6854	3	N	72	186	1			155
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 118,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 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	2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	255	1	1050	3	N	72					230
						79	9									
02	2128 X	1171	-0-	-957	-0-	280	1	863	3	N	25					255
						28	9									
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	290	1	1772	3	N	-0-					255
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	300	1	1887	3	N	3					258
						3	9									
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	310	1	2016	3	N	77	184	1			151
						85	9									
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	300	1	1885	3	N	-0-					151
07	2263 N	1471	-0-	-792	-0-	285	1	1157	3	N	26					177
						29	9									
08	2418 N	1914	-0-	-504	-0-	290	1	1582	3	N	38					215
						42	9									
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	300	1	2030	3	N	41	178	1			78
						45	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	310	1	1387	3	N	32					110
						35	9									
11	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	295	1	999	3	N	30					140
						33	9									
12	2449 N	1314	-0-	-1135	-0-	299	1	989	3	N	24					164
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

01	69440 X	52882	-0-	-16558	-0-	51514	3	1368	9	N	1244	1396	1			187
02	57904 X	50218	-0-	-7686	-0-	1	1	49184	3	N	939	891	1			235
						1033	9									
03	63798 X	55200	-0-	-8598	-0-	1	1	54230	3	N	881	796	1			320
						969	9									
04	61740 X	42113	-0-	-19627	-0-	1	1	41306	3	N	733	768	1			285
						806	9									
05	58590 X	47134	-0-	-11456	-0-	46241	3	893	9	N	812	749	1			348
06	53820 X	47549	-0-	-6271	-0-	2	1	46557	3	N	900	851	1			397
						990	9									
07	55614 X	49118	-0-	-6496	-0-	8	1	48029	3	N	983	952	1			428
						1081	9									
08	55211 X	47001	-0-	-8210	-0-	8	1	46045	3	N	862	985	1			305
						948	9									
09	47550 X	44877	-0-	-2673	-0-	7	1	43938	3	N	847	974	1			178
						932	9									
10	49135 X	45486	-0-	-3649	-0-	2	1	44525	3	N	872	643	1			407
						959	9									
11	47550 X	45673	-0-	-1877	-0-	44609	3	1064	9	N	967	1092	1			282
12	49104 X	47126	-0-	-1978	-0-	45741	3	1385	9	N	1259	967	1			574

TOTAL GAS PROD: 574,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,299

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	240	1	5493	3	N	68					197
							75	9									
02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	280	1	8363	3	N	140	181	1			156
							154	9									
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	310	1	11340	3	N	154	193	1			117
							169	9									
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	300	1	10615	3	N	180	186	1			111
							198	9									
05	9734	X	425	-0-	-9309	-0-	90	1	332	3	N	3					114
							3	9									
06	11430	X	2397	-0-	-9033	-0-	2368	3	29	9	N	26					140
07	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	7	1	22036	3	N	784	747	1			177
							862	9									
08	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	4	1	14180	3	N	461	376	1			262
							507	9									
09	11100	X	11013	-0-	-87	-0-	3	1	10654	3	N	324	364	1			222
							356	9									
10	22909	X	9278	-0-	-13631	-0-	1	1	9018	3	N	235	185	1			272
							259	9									
11	22170	X	8988	-0-	-13182	-0-	8762	3	226	9	N	205	363	1			114
12	22909	X	8151	-0-	-14758	-0-	7954	3	197	9	N	179	184	1			109

TOTAL GAS PROD: 115,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 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	54188	X	39792	-0-	-14396	-0-	38813	3	979	9	N	890	876	1			250
02	47460	X	31469	-0-	-15991	-0-	1	1	30679	3	N	717	863	1			104
							789	9									
03	42222	X	18	-0-	-42204	-0-	18	3			N	-0-					104
04	40860	X	36843	-0-	-4017	-0-	1	1	35942	3	N	818	195	1			727
							900	9									
05	58365	X	58365	-0-	-0-	-0-	57031	3	1334	9	N	1213	1665	1			275
06	58543	X	58543	-0-	-0-	-0-	3	1	57207	3	N	1212	1105	1			382
							1333	9									
07	58638	X	58638	-0-	-0-	-0-	10	1	57304	3	N	1204	1308	1			278
							1324	9									
08	58373	X	56818	-0-	-1555	-0-	10	1	55532	3	N	1160	1290	1			148
							1276	9									
09	58530	X	53700	-0-	-4830	-0-	10	1	52501	3	N	1081	1113	1			116
							1189	9									
10	60481	X	52861	-0-	-7620	-0-	3	1	51653	3	N	1095	925	1			286
							1205	9									
11	58530	X	50114	-0-	-8416	-0-	48975	3	1139	9	N	1035	1132	1			189
12	58652	X	51581	-0-	-7071	-0-	50447	3	1134	9	N	1031	752	1			468

TOTAL GAS PROD: 548,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,456

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 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	9393	X	6821	-0-	-2572	-0-	310	1	6457	3	N	49	182	1			103
							54	9									
02	9212	X	9197	-0-	-15	-0-	280	1	8806	3	N	101					204
							111	9									
03	11067	X	9334	-0-	-1733	-0-	310	1	8908	3	N	105					309
							116	9									
04	10710	X	4819	-0-	-5891	-0-	260	1	4496	3	N	57	183	1			183
							63	9									
05	11067	X	603	-0-	-10464	-0-	130	1	471	3	N	2					185
							2	9									
06	9840	X	719	-0-	-9121	-0-	185	1	533	3	N	1					186
							1	9									
07	10168	X	8056	-0-	-2112	-0-	258	1	7719	3	N	72	46	1			212
							79	9									
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	310	1	11327	3	N	104					316
							114	9									
09	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	300	1	12139	3	N	105	217	1			204
							116	9									
10	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	310	1	11337	3	N	126	181	1			149
							139	9									
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	300	1	11099	3	N	78					227
							86	9									
12	11067	X	10902	-0-	-165	-0-	310	1	10483	3	N	99	228	1			98
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 98,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313224	X	251192	-0-	-62032	-0-	3	1	245368	3	N	5292	5684	1			584
							5821	9									
02	279020	X	219911	-0-	-59109	-0-	3	1	215023	3	N	4441	4450	1			575
							4885	9									
03	280519	X	258772	-0-	-21747	-0-	4	1	253684	3	N	4622	4344	1			853
							5084	9									
04	271470	X	222715	-0-	-48755	-0-	4	1	217516	3	N	4723	4710	1			866
							5195	9									
05	265949	X	204754	-0-	-61195	-0-	2	1	199219	3	N	5030	5084	1			812
							5533	9									
06	250410	X	184383	-0-	-66027	-0-	12	1	179161	3	N	4736	4823	1			725
							5210	9									
07	258757	X	179234	-0-	-79523	-0-	36	1	174244	3	N	4504	4449	1			780
							4954	9									
08	258757	X	164884	-0-	-93873	-0-	39	1	159970	3	N	4432	4496	1			716
							4875	9									
09	222720	X	160660	-0-	-62060	-0-	35	1	156212	3	N	4012	3964	1			764
							4413	9									
10	204755	X	158801	-0-	-45954	-0-	10	1	154426	3	N	3968	4076	1			656
							4365	9									
11	184380	X	147856	-0-	-36524	-0-	144112	3	3744	9	N	3404	3569	1			491
12	179242	X	145812	-0-	-33430	-0-	142269	3	3543	9	N	3221	2756	1			956

TOTAL GAS PROD: 2,298,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,385

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-6690	-0-	486	3	47	9	N	43					155
02	5880	X	309	-0-	-5571	-0-	252	3	57	9	N	52					207
03	4836	X	929	-0-	-3907	-0-	870	3	59	9	N	54					261
04	2940	X	58	-0-	-2882	-0-	12	3	46	9	N	42	185	1			118
05	1116	X	45	-0-	-1071	-0-	6	3	39	9	N	35					153
06	900	X	48	-0-	-852	-0-	4	3	44	9	N	40					193
07	930	X	250	-0-	-680	-0-	248	3	2	9	N	2					195
08	930	X	30	-0-	-900	-0-	5	3	25	9	N	23	158	1			60
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	192	3	19	9	N	17					77
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15					92
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	493	3	30	9	N	27					119
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	581	3	9	9	N	8					127

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

01	5642	X	40	-0-	-5602	-0-	40	1			N	-0-					88
02	4452	X	180	-0-	-4272	-0-	180	1			N	-0-					88
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					88
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					88
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-1606	-0-	192	3			N	-0-					161
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					161
03	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2916	3	99	9	N	90					251
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					251
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					251
06	3000	N	3864	-0-	864	864	3805	3	59	9	N	54	188	1			117
07	3100	N	2838	-0-	-262	602	2838	3			N	-0-					117
08	3050	N	2448	-0-	-602	-0-	2448	3			N	-0-					117
09	2040	X	1290	-0-	-750	-0-	1290	3			N	-0-					117
10	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1500	3	118	9	N	107					224
11	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-					224
12	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	941	3	47	9	N	43					267

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 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	46748	X	18321	-0-	-28427	-0-	17967	3	354	9	N	322	176	1			320
02	38528	X	21159	-0-	-17369	-0-	20666	3	493	9	N	448	524	1			244
03	28365	X	672	-0-	-27693	-0-	124	3	548	9	N	498	534	1			208
04	24480	X	23790	-0-	-690	-0-	23339	3	451	9	N	410	378	1			240
05	23436	X	19465	-0-	-3971	-0-	19052	3	413	9	N	375	378	1			237
06	22680	X	19599	-0-	-3081	-0-	1	1	19185	3	N	375	369	1			243
							413	9									
07	24583	X	19286	-0-	-5297	-0-	3	1	18890	3	N	357	372	1			228
							393	9									
08	24583	X	16018	-0-	-8565	-0-	3	1	15674	3	N	310	368	1			170
							341	9									
09	23790	X	15037	-0-	-8753	-0-	4	1	14549	3	N	440	375	1			235
							484	9									
10	20243	X	15073	-0-	-5170	-0-	1	1	14724	3	N	316	365	1			186
							348	9									
11	19590	X	14854	-0-	-4736	-0-	14604	3	250	9	N	227	169	1			244
12	19282	X	15567	-0-	-3715	-0-	15218	3	349	9	N	317	353	1			208

TOTAL GAS PROD: 198,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					80
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

01	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	286	1	7256	3	N	40					144
						44	9									
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	220	1	4186	3	N	28					172
						31	9									
03	1705 X	141	-0-	-1564	-0-	131	1	10	9	N	9					181
04	7350 X	369	-0-	-6981	-0-	50	1	316	3	N	3					184
						3	9									
05	7595 X	277	-0-	-7318	-0-	15	1	254	3	N	7					191
						8	9									
06	7350 X	1057	-0-	-6293	-0-	100	1	950	3	N	6					197
						7	9									
07	4898 X	2518	-0-	-2380	-0-	227	1	2269	3	N	20					217
						22	9									
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2725	3	N	-0-	110	1			107
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	200	1	2132	3	N	-0-					107
10	2511 X	755	-0-	-1756	-0-	104	1	632	3	N	17					124
						19	9									
11	2850 X	447	-0-	-2403	-0-	125	1	322	3	N	-0-					124
12	2945 X	378	-0-	-2567	-0-	73	1	305	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72261	X	29680	-0-	-42581	-0-	310 507	1 9	28863	3	N	461	532	1			265
02	60732	X	39334	-0-	-21398	-0-	280 552	1 9	38502	3	N	502	663	1			104
03	54839	X	43215	-0-	-11624	-0-	310 613	1 9	42292	3	N	557	367	1			294
04	53070	X	31468	-0-	-21602	-0-	279 502	1 9	30687	3	N	456	375	1			375
05	49135	X	35087	-0-	-14048	-0-	308 516	1 9	34263	3	N	469	731	1			113
06	42150	X	28619	-0-	-13531	-0-	301 435	1 9	27883	3	N	395	362	1			146
07	43555	X	20176	-0-	-23379	-0-	292 276	1 9	19608	3	N	251	189	1			208
08	43214	X	15202	-0-	-28012	-0-	255 267	1 9	14680	3	N	243	357	1			94
09	33960	X	16951	-0-	-17009	-0-	245 233	1 9	16473	3	N	212	182	1			124
10	35092	X	6862	-0-	-28230	-0-	165 118	1 9	6579	3	N	107					231
11	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	300 491	1 9	29176	3	N	446	561	1			116
12	20181	X	5471	-0-	-14710	-0-	251 44	1 9	5176	3	N	40					156

TOTAL GAS PROD: 302,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 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	261852	X	261852	-0-	-0-	-0-	312 3949	1 9	257591	3	N	3590	3674	1			311
02	233175	X	233175	-0-	-0-	-0-	283 3674	1 9	229218	3	N	3340	3315	1			336
03	281378	X	281378	-0-	-0-	-0-	313 3731	1 9	277334	3	N	3392	2699	1			1029
04	251376	X	251376	-0-	-0-	-0-	303 3513	1 9	247560	3	N	3194	3472	1			751
05	251875	X	243454	-0-	-8421	-0-	310 3257	1 9	239887	3	N	2961	3500	1			212
06	243750	X	234379	-0-	-9371	-0-	308 3451	1 9	230620	3	N	3137	2926	1			423
07	251875	X	237687	-0-	-14188	-0-	335 3306	1 9	234046	3	N	3005	2780	1			648
08	251875	X	233841	-0-	-18034	-0-	337 3235	1 9	230269	3	N	2941	3145	1			444
09	243750	X	227987	-0-	-15763	-0-	325 3094	1 9	224568	3	N	2813	2969	1			288
10	244649	X	244649	-0-	-0-	-0-	318 3136	1 9	241195	3	N	2851	2623	1			516
11	234390	X	233675	-0-	-715	-0-	300 2853	1 9	230522	3	N	2594	2652	1			458
12	237677	X	237619	-0-	-58	-0-	310 2912	1 9	234397	3	N	2647	2443	1			662

TOTAL GAS PROD: 2,921,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,465

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12300 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-5892	-0-	85	3	37	9	N	34	143	1			255
02	5180	X	79	-0-	-5101	-0-	79	3			N	-0-					255
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					255
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11133	3	309	9	N	281					536
05	6355	X	4996	-0-	-1359	-0-	4933	3	63	9	N	57	182	1			411
06	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					411
07	10974	X	6579	-0-	-4395	-0-	6401	3	178	9	N	162	366	1			207
08	10974	X	4774	-0-	-6200	-0-	4631	3	143	9	N	130					337
09	10620	X	1160	-0-	-9460	-0-	1114	3	46	9	N	42	177	1			202
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6981	3	144	9	N	131					333
*11	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	30950	3	694	9	N	631	716	1			248
*12	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24437	3	529	9	N	481	522	1	23	8	184

TOTAL GAS PROD: 92,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	68177	-0-	-1139	-0-	310	1	66824	3	N	948	719	1			436
							1043	9									
02	73164	X	58620	-0-	-14544	-0-	281	1	57467	3	N	793	1045	1			184
							872	9									
03	81003	X	68944	-0-	-12059	-0-	311	1	67617	3	N	924	753	1			355
							1016	9									
04	78390	X	60262	-0-	-18128	-0-	301	1	59075	3	N	805	753	1			407
							886	9									
05	71703	X	59318	-0-	-12385	-0-	310	1	57938	3	N	973	930	1			450
							1070	9									
06	66720	X	50753	-0-	-15967	-0-	301	1	49902	3	N	500	552	1			398
							550	9									
07	68944	X	49261	-0-	-19683	-0-	315	1	48275	3	N	610	735	1			273
							671	9									
08	68944	X	46602	-0-	-22342	-0-	316	1	45541	3	N	677	723	1			227
							745	9									
09	60270	X	43357	-0-	-16913	-0-	307	1	42162	3	N	807	908	1			126
							888	9									
10	59303	X	52639	-0-	-6664	-0-	312	1	51474	3	N	775	743	1			158
							853	9									
11	53163	X	53163	-0-	-0-	-0-	300	1	51988	3	N	795	750	1			203
							875	9									
*12	49912	X	49912	-0-	-0-	-0-	310	1	48819	3	N	712	559	1			356
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 661,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,319

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	33101	-0-	-10485	-0-	304 461	1 9	32336	3	N	419	523	1			293
02	39368	X	37358	-0-	-2010	-0-	280 484	1 9	36594	3	N	440	513	1			220
03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	310 449	1 9	42627	3	N	408	349	1			279
04	37530	X	34179	-0-	-3351	-0-	300 364	1 9	33515	3	N	331	195	1			415
05	41354	X	35134	-0-	-6220	-0-	308 341	1 9	34485	3	N	310	371	1			354
06	42000	X	33111	-0-	-8889	-0-	301 274	1 9	32536	3	N	249	375	1			228
07	43400	X	32712	-0-	-10688	-0-	312 268	1 9	32132	3	N	244	190	1			282
08	43400	X	31807	-0-	-11593	-0-	313 373	1 9	31121	3	N	339	504	1			117
09	34170	X	29887	-0-	-4283	-0-	303 348	1 9	29236	3	N	316	181	1			252
10	35123	X	30051	-0-	-5072	-0-	311 458	1 9	29282	3	N	416	370	1			298
11	33120	X	29371	-0-	-3749	-0-	300 249	1 9	28822	3	N	226	377	1			147
12	32705	X	30925	-0-	-1780	-0-	309 431	1 9	30185	3	N	392	371	1			168

TOTAL GAS PROD: 401,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 5320 - 5336

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	130	1	301	3	N	-0-					56
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					56
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					56
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	54	3	185	9	N	168	132	1			92
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	31	3	204	9	N	185	186	1			91
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					91
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	3	90	9	N	82	173	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

01	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	1			N	-0-					58
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					58
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					58
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					58
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-2950	-0-	160	1	1458	3	N	18					162
						20	9									
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					162
03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					162
04	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					162
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					162
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	N	40					202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

01	188263 X	123322	-0-	-64941	-0-	541	1	120501	3	N	2073	2248	1			550
						2280	9									
02	153580 X	95673	-0-	-57907	-0-	281	1	93562	3	N	1664	1616	1			598
						1830	9									
03	139748 X	103222	-0-	-36526	-0-	460	1	100926	3	N	1669	1419	1			848
						1836	9									
04	135240 X	64729	-0-	-70511	-0-	356	1	63149	3	N	1113	984	1			977
						1224	9									
05	131068 X	63662	-0-	-67406	-0-	377	1	61826	3	N	1326	1687	1			616
						1459	9									
06	119340 X	73621	-0-	-45719	-0-	505	1	71794	3	N	1202	1272	1			546
						1322	9									
07	105927 X	67914	-0-	-38013	-0-	614	1	65963	3	N	1215	1136	1			625
						1337	9									
08	103230 X	55313	-0-	-47917	-0-	571	1	53777	3	N	877	1152	1			350
						965	9									
09	73620 X	48213	-0-	-25407	-0-	582	1	46754	3	N	797	796	1			351
						877	9									
10	76074 X	54530	-0-	-21544	-0-	559	1	52929	3	N	947	817	1			481
						1042	9									
11	73620 X	53609	-0-	-20011	-0-	566	1	52040	3	N	912	936	1			457
						1003	9									
12	67921 X	42924	-0-	-24997	-0-	450	1	41364	3	N	1009	750	1			716
						1110	9									

TOTAL GAS PROD: 846,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,804

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164

01	1038395 X	-0-	-0-	-1038395	-0-					N	-0-			75
02	29400 X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-			75
03	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-			75
04	31500 X	-0-	-0-	-31500	-0-					N	-0-			75
05	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-			75
06	31500 X	-0-	-0-	-31500	-0-					N	-0-			75
07	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924

01	0	109659	-0-	109659	286988	108552	3	1107	9	N	1006	1039	1		265
02	0	85442	-0-	85442	372430	84628	3	814	9	N	740	695	1		310
03	0	83138	-0-	83138	455568	81988	3	1150	9	N	1045	928	1		427
04	526573 X	71005	-0-	-455568	-0-	70267	3	738	9	N	671	576	1		522
05	67346 X	67346	-0-	-0-	-0-	66698	3	648	9	N	589	926	1		185
06	59558 X	59558	-0-	-0-	-0-	58993	3	565	9	N	514	374	1		325
07	57839 X	57839	-0-	-0-	-0-	57323	3	516	9	N	469	376	1		418
08	54238 X	54238	-0-	-0-	-0-	53786	3	452	9	N	411	545	1		284
09	48675 X	48675	-0-	-0-	-0-	48223	3	452	9	N	411	374	1		321
10	49014 X	49014	-0-	-0-	-0-	48594	3	420	9	N	382	372	1		331
11	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	42478	3	437	9	N	397	382	1		346
*12	42583 X	42583	-0-	-0-	-0-	42191	3	392	9	N	356	381	1		321

TOTAL GAS PROD: 771,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,991

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12876 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113457 X	113457	-0-	-0-	-0-	111911	3	1546	9	N	1405	735	1			670
05	183861 X	171827	-0-	-12034	-0-	169322	3	2505	9	N	2277	2552	1			395
06	183700 X	183700	-0-	-0-	-0-	181466	3	2234	9	N	2031	1844	1			582
07	183861 X	151033	-0-	-32828	-0-	149300	3	1733	9	N	1575	1844	1			313
08	183861 X	180138	-0-	-3723	-0-	11	1	178814	3	N	1194	1264	1			243
						1313	9									
09	177930 X	148797	-0-	-29133	-0-	8	1	147815	3	N	885	916	1			212
						974	9									
10	183861 X	124640	-0-	-59221	-0-	2	1	123748	3	N	809	741	1			280
						890	9									
11	177930 X	97812	-0-	-80118	-0-	97066	3	746	9	N	678	748	1			210
12	180141 X	79226	-0-	-100915	-0-	78584	3	642	9	N	584	550	1			244

TOTAL GAS PROD: 1,250,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,438

WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

01	0	110451	-0-	110451	867261	17293	1	91245	3	N	1739	1931	1			181
						1913	9									
02	0	92598	-0-	92598	959859	14387	1	76334	3	N	1706	1516	1			371
						1877	9									
03	0	94485	-0-	94485	1054344	14838	1	78006	3	N	1492	1506	1			357
						1641	9									
04	0	82373	-0-	82373	1136717	12848	1	68029	3	N	1360	1112	1			605
						1496	9									
05	0	75232	-0-	75232	1211949	11713	1	62185	3	N	1213	1289	1			529
						1334	9									
06	0 W	66232	-0-	66232	1278181	9484	1	55660	3	N	989	1283	1			235
						1088	9									
07	0 W	62758	-0-	62758	1340939	9676	1	51956	3	N	1024	920	1			339
						1126	9									
08	0 W	57005	-0-	57005	1397944	8670	1	47322	3	N	921	1111	1			149
						1013	9									
09	0 W	50025	-0-	50025	1447969	7488	1	41671	3	N	787	747	1			189
						866	9									
*10	1495257 X	47288	-0-	-1447969	-0-	2	1	46400	3	N	805	742	1			252
						886	9									
*11	40557 X	40557	-0-	-0-	-0-	39907	3	650	9	N	591	557	1			286
*12	38045 X	38045	-0-	-0-	-0-	37422	3	623	9	N	566	552	1			300

TOTAL GAS PROD: 817,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,193

WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440

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	165564 X	NO RPT	-0-	-165564	-0-					N	NO RPT					-0-
08	244404 X	NO RPT	-0-	-244404	-0-					N	NO RPT					-0-
09	236520 X	NO RPT	-0-	-236520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	244404 X	NO RPT	-0-	-244404	-0-					N	NO RPT					-0-
11	236520 X	NO RPT	-0-	-236520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	244404 X	NO RPT	-0-	-244404	-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
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-		40
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		40
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		40
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		40
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		40
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		40
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		40
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		40
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		40
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		40
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONROC ENERGY 426612
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	341	N	136	-0-	-205	-0-	11	1	125	2	N	-0-		19
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	7	1	71	2	N	-0-		19
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	2	N	-0-		19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		19
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		19
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-		19
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-		19
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		19
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		19
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-		19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-

JOES LAKE, W. (WILCOX) 46740 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4578	-0-	4578	45809	4578	2		N	-0-			59
02	0 W	10245	-0-	10245	56054	10245	2		N	-0-			59
03	0 W	7017	-0-	7017	63071	7017	2		N	-0-			59
04	0 W	823	-0-	823	63894	823	2		N	-0-			59
05	0 W	-0-	-0-	-0-	63894				N	-0-			59
06	0 W	3942	-0-	3942	67836	3942	2		N	-0-			59
07	0 W	11960	-0-	11960	79796	11960	2		N	-0-			59
08	0 W	10576	-0-	10576	90372	10576	2		N	-0-			59
09	0 W	11126	-0-	11126	101498	11126	2		N	-0-			59
10	0 W	10962	-0-	10962	112460	10962	2		N	-0-			59
11	0 W	7899	-0-	7899	120359	7899	2		N	-0-			59
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	120359				N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 79,128 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 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

01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	28					64
02	3948 X	2382	-0-	-1566	-0-	2287	3	95	9	N	86					150
03	4371 X	3100	-0-	-1271	-0-	2943	3	157	9	N	143	186	1			107
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	20					127
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					127
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					127
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					127
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	683	3	79	9	N	72					199
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1865	3	142	9	N	129	184	1			144
*12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6020	3	219	9	N	199	187	1			156

TOTAL GAS PROD: 14,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	341	X	137	-0-	-204	-0-	40	1	95	2	N	2			142
							2	9							
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	45	1	137	2	N	5			147
							6	9							
03	341	X	81	-0-	-260	-0-	15	1	66	2	N	-0-			147
04	210	X	104	-0-	-106	-0-	20	1	84	2	N	-0-			147
05	186	X	71	-0-	-115	-0-	15	1	56	2	N	-0-			147
06	210	X	106	-0-	-104	-0-	15	1	91	2	N	-0-			147
07	217	X	127	-0-	-90	-0-	15	1	112	2	N	-0-			147
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-			147
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	-0-			147
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	100	1	418	2	N	7			154
							8	9							
11	180	X	90	-0-	-90	-0-	20	1	70	2	N	-0-			154
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	20	1	121	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			105
02	56	X	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-			105
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			105
04	30	N	65	-0-	35	-0-	65	3			N	-0-			105
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			105
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			105
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			105
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			105
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			105
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			105
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			105
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
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	4557	X	1773	-0-	-2784	-0-	130	1	1637	2	N	5					87
							6	9									
02	4116	X	1453	-0-	-2663	-0-	140	1	1311	2	N	2					89
							2	9									
03	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	155	1	2250	2	N	1					90
							1	9									
04	2940	X	929	-0-	-2011	-0-	100	1	829	2	N	-0-					90
05	2666	X	1008	-0-	-1658	-0-	150	1	858	2	N	-0-					90
06	2340	X	1476	-0-	-864	-0-	150	1	1326	2	N	-0-					90
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	155	1	6423	2	N	9					99
							10	9									
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	8					107
							9	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	150	1	4396	2	N	8					115
							9	9									
10	4991	X	4267	-0-	-724	-0-	155	1	4099	2	N	12					127
							13	9									
11	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	150	1	4111	2	N	8					135
							9	9									
12	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	155	1	3642	2	N	17					152
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

01	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3431	2	17	9	N	15					265
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3783	2	11	9	N	10					275
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	2	13	9	N	12					287
04	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	3491	2	6	9	N	5					292
05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3524	2	4	9	N	4					296
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	3635	2	15	9	N	14	158	1			152
07	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	3356	2	14	9	N	13					165
08	4185	X	3216	-0-	-969	-0-	3203	2	13	9	N	12					177
09	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	3115	2	12	9	N	11					188
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3226	2	13	9	N	12					200
11	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3226	2	13	9	N	12					212
12	3379	X	2819	-0-	-560	-0-	2802	2	17	9	N	15					227

TOTAL GAS PROD: 41,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (YEGUA) //CONT.// 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

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 (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	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	N	2					88
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					89
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
04	90	N	326	-0-	236	-0-	326	2			N	-0-					89
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					89
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					91
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	36	2	1	9	N	1					92
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					92
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					92
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					95
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	N	1					96
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					98

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2700	1	766	3	N	20					100
							22	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2800	1	60	3	N	15					115
							17	9									
03	3100	X	322	-0-	-2778	-0-	300	1	22	9	N	20					135
04	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	2100	1	6	9	N	5					140
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	1	17	9	N	15					155
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3000	1	21	9	N	19					174
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3100	1	605	3	N	42	177	1			39
							46	9									
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	3100	1	1994	3	N	23					62
							25	9									
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3000	1	121	3	N	5					67
							6	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3100	1	1187	3	N	27					94
							30	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	1	17	9	N	15					109
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3000	1	336	3	N	10					119
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-615	-0-	612	2	13	9	N	12					272
02	1036	N	789	-0-	-247	-0-	725	2	64	9	N	58	169	1			161
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	778	2	77	9	N	70	177	1			54
04	600	N	656	-0-	56	-0-	644	2	12	9	N	11					65
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	577	2	19	9	N	17					82
06	840	N	357	-0-	-483	-0-	354	2	3	9	N	3					85
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	839	2	44	9	N	40					125
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	609	2	37	9	N	34					159
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	564	2	24	9	N	22					181
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	600	2	12	9	N	11					192
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	370	2	24	9	N	22					214
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	552	2	68	9	N	62	184	1			92

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			45
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			45
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			45
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			45
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			45
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			45
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			45
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			45
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			45
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3			85
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	161	2	2	9	N	2			87
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2			89
04	180 N	238	-0-	58	-0-	237	2	1	9	N	1			90
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			90
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5			95
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			95
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2			97
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2			99
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			99
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1			100
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					27
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	20	1	16	2	N	-0-					27
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	19	2	N	-0-					27
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					27
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	20	1	9	2	N	-0-					27
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	20	1	28	2	N	-0-					27
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					27
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-					27
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	20	1	14	2	N	-0-					27
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	10	1	7	2	N	-0-					27
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13206	X	9579	-0-	-3627	-0-	3000	1	6333	3	N	224					523
							246	9									
02	11928	X	9828	-0-	-2100	-0-	2800	1	6413	3	N	559	704	1			378
							615	9									
03	13206	X	10017	-0-	-3189	-0-	3100	1	6381	3	N	487	527	1			338
							536	9									
04	11370	X	9850	-0-	-1520	-0-	3000	1	6342	3	N	462	359	1			441
							508	9									
05	10385	X	4582	-0-	-5803	-0-	4210	3	372	9	N	338	346	1			433
06	10530	X	6805	-0-	-3725	-0-	3000	1	3421	3	N	349	341	1			441
							384	9									
07	10881	X	7620	-0-	-3261	-0-	3100	1	4201	3	N	290	355	1			376
							319	9									
08	10168	X	7308	-0-	-2860	-0-	3100	1	4013	3	N	177	165	1			388
							195	9									
09	9840	X	6110	-0-	-3730	-0-	3000	1	3038	3	N	65	170	1			283
							72	9									
10	7626	X	5919	-0-	-1707	-0-	3100	1	2801	3	N	16					299
							18	9									
11	7380	X	5454	-0-	-1926	-0-	2600	1	2230	3	N	567	351	1			515
							624	9									
12	7626	X	5194	-0-	-2432	-0-	3100	1	2066	3	N	25	180	1			360
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 88,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1594	-0-	1594	1594	200	1	1377	2	N	15	9	1			6
							17	9									
08	0		4307	-0-	4307	5901	550	1	3742	2	N	14	13	1			7
							15	9									
*09	10193	R	4292	-0-	-5901	-0-	550	1	3742	2	N	-0-	5	1			2
*10	5270	#	4461	-0-	-809	-0-	572	1	3889	2	N	-0-	2	1			-0-
*11	5100	#	4252	-0-	-848	-0-	546	1	3706	2	N	-0-					-0-
*12	5270	#	3844	-0-	-1426	-0-	564	1	3280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
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	2635	X	1386	-0-	-1249	-0-	1386	2			N	-0-					62
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					62
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					62
04	1350	X	853	-0-	-497	-0-	853	2			N	-0-					62
05	1395	X	507	-0-	-888	-0-	507	2			N	-0-					62
06	1350	X	610	-0-	-740	-0-	610	2			N	-0-					62
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	591	1	956	2	N	-0-					62
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	396	1	971	2	N	-0-					62
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					62
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	1553	1	1014	2	N	-0-					62
11	1500	X	1134	-0-	-366	-0-	1134	2			N	-0-					62
*12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1877	1	632	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					28
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					28
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
07	341	N	165	-0-	-176	-0-	61	1	104	2	N	-0-					28
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	38	1	100	2	N	-0-					28
09	480	N	117	-0-	-363	-0-	117	2			N	-0-					28
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	199	1	134	2	N	-0-					28
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	226	1	78	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	254	2	52	9	N	47					47
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
03	266	N	279	-0-	13	-0-	266	2	13	9	N	12					59
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					59
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					64
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					67
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	98	1	171	2	N	-0-					67
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	73	1	196	2	N	-0-					67
09	450	N	201	-0-	-249	-0-	201	2			N	-0-					67
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	265	1	180	2	N	-0-					67
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	294	1	265	2	N	-0-					67
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	710	1	117	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			13
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3			16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3			19
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	N	4			23
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	N	2			25
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018 - P/A 09/05/18

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARLGORE (YEGUA 2 SAND) 48118 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 285550 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6572 - 6576

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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 #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 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-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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 (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 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-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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 (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 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-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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.	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 #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

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	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	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 (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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - PLUGGED 04/25/18

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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 #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

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-

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 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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 (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

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-

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 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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 (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	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 #: 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - PLUGGED 04/25/18

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19802 X	17986	-0-	-1816	-0-	775	1	17108	3	Y	9	23	1			5
						93	4	10	9							
02	17248 X	16228	-0-	-1020	-0-	623	1	15539	3	Y	41	37	1			9
						21	4	45	9							
03	T. A.	18438	-0-	18438	18438	735	1	17626	3	Y	70	35	1			44
						77	9									
04	35835 X	17397	-0-	-18438	-0-	670	1	16640	3	Y	75	75	1			44
						4	4	83	9							
05	17918 X	16072	-0-	-1846	-0-	606	1	15276	3	Y	66	69	1			41
						117	4	73	9							
06	17340 X	15507	-0-	-1833	-0-	618	1	14690	3	Y	64	53	1			52
						129	4	70	9							
07	17918 X	15560	-0-	-2358	-0-	638	1	14860	3	Y	53	50	1			55
						4	4	58	9							
08	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	740	1	17366	3	Y	55	70	1			40
						38	4	61	9							
09	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	714	1	16802	3	Y	50	60	1			30
						5	4	55	9							
10	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	769	1	17962	3	Y	49	47	1			32
						83	4	54	9							
*11	17250 X	16223	-0-	-1027	-0-	666	1	15441	3	Y	75	68	1			39
						33	4	83	9							
12	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 188,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	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 #: 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	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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 #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.	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 (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - PLUGGED 04/25/18

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 7704 PERF. 6242 - 6252

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 (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

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 (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	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-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

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 (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 7495 PERF. 6506 - 6516

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 (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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-

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	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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 #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

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	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	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 (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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 (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

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 (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

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 (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

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	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	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 5209 RRCID -> 282110 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 7056 - 7063

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - PLUGGED 04/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

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.	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 (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

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.	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 (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	9564 X	9458	-0-	-106	-0-	364	1	9043	3	Y	2	24	1			2
						49	4	2	9							
02	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	329	1	8225	3	Y	55	40	1			17
						11	4	61	9							
03	9145 X	8547	-0-	-598	-0-	338	1	8137	3	Y	51	42	1			26
						16	4	56	9							
04	8850 X	7788	-0-	-1062	-0-	299	1	7442	3	Y	41	56	1			11
						2	4	45	9							
05	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	360	1	9105	3	Y	53	50	1			14
						69	4	58	9							
06	8850 X	8636	-0-	-214	-0-	340	1	8167	3	Y	52	54	1			12
						72	4	57	9							
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	384	1	8972	3	Y	49	49	1			12
						2	4	54	9							
08	9145 X	9050	-0-	-95	-0-	367	1	8623	3	Y	37	39	1			10
						19	4	41	9							
09	9270 X	8597	-0-	-673	-0-	348	1	8182	3	Y	59	62	1			7
						2	4	65	9							
10	9579 X	8794	-0-	-785	-0-	357	1	8330	3	Y	62	53	1			16
						39	4	68	9							
11	9120 X	8500	-0-	-620	-0-	348	1	8066	3	Y	63	30	1			49
						17	4	69	9							
12	9424 X	8814	-0-	-610	-0-	366	1	27	2	Y	46	37	1			58
						8349	3	21	4							

TOTAL GAS PROD: 105,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 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	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	163	1	4045	3	Y	-0-	26	1			-0-
						22	4									
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	38	1	953	3	Y	7	5	1			2
						1	4	8	9							
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	156	1	3772	3	Y	24	16	1			10
						7	4	26	9							
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	141	1	3510	3	Y	19	24	1			5
						1	4	21	9							
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	159	1	4012	3	Y	23	22	1			6
						31	4	25	9							
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	145	1	3491	3	Y	22	23	1			5
						31	4	24	9							
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	192	1	4493	3	Y	25	24	1			6
						1	4	28	9							
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	183	1	4279	3	Y	20	19	1			7
						9	4	22	9							
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	170	1	4002	3	Y	32	33	1			6
						1	4	35	9							
10	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	172	1	4007	3	Y	32	26	1			12
						19	4	35	9							
11	4560 X	3929	-0-	-631	-0-	161	1	3738	3	Y	20	14	1			18
						8	4	22	9							
12	4712 X	4103	-0-	-609	-0-	171	1	13	2	Y	13	17	1			14
						3895	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 46,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

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-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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.	-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-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

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-

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	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 WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

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 WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

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-

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	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-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

01	11067 #	10930	-0-	-137	-0-	421	1	10444	3	Y	7	18	1		32
						57	4	8	9						
02	10058 R	10058	-0-	-0-	-0-	382	1	9531	3	Y	120	105	1		47
						13	4	132	9						
03	11737 R	11737	-0-	-0-	-0-	461	1	11133	3	Y	111	55	1		103
						21	4	122	9						
04	10830 #	8436	-0-	-2394	-0-	322	1	8007	3	Y	95	154	1		44
						2	4	105	9						
05	11191 #	10302	-0-	-889	-0-	387	1	9779	3	Y	56	55	1		45
						74	4	62	9						
06	T. A.	10602	-0-	10602	10602	417	1	10009	3	Y	80	64	1		61
						88	4	88	9						
07	T. A.	10351	-0-	10351	20953	423	1	9851	3	Y	68	55	1		74
						2	4	75	9						
08	T. A.	9346	-0-	9346	30299	379	1	8898	3	Y	45	91	1		28
						19	4	50	9						
09	38334 R	8035	-0-	-30299	-0-	325	1	7647	3	Y	55	49	1		34
						2	4	61	9						
10	10943 #	8291	-0-	-2652	-0-	337	1	7849	3	Y	62	50	1		46
						37	4	68	9						
11	10590 #	8038	-0-	-2552	-0-	328	1	7638	3	Y	50	29	1		67
						17	4	55	9						
12	8835 #	7857	-0-	-978	-0-	325	1	24	2	Y	60	88	1		39
						7423	3	19	4						

TOTAL GAS PROD: 113,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4115 R	571	-0-	-3544	-0-	22	1	546	3	Y	-0-	5	1			5
						3	4									
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	Y	3	3	1			5
						3	9									
03	3534 #	563	-0-	-2971	-0-	23	1	537	3	Y	3	3	1			5
						3	9									
04	3420 #	3005	-0-	-415	-0-	116	1	2870	3	Y	16	19	1			2
						1	4	18	9							
05	3534 #	141	-0-	-3393	-0-	6	1	134	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
06	T. A.	348	-0-	348	348	14	1	332	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	T. A.	622	-0-	622	970	25	1	593	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	T. A.	2980	-0-	2980	3950	127	1	2834	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
09	4354 R	404	-0-	-3950	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	620 #	526	-0-	-94	-0-	21	1	499	3	Y	4	3	1			3
						2	4	4	9							
*11	2880 #	274	-0-	-2606	-0-	12	1	261	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	2976 #	552	-0-	-2424	-0-	23	1	2	2	Y	2	4	1			1
						524	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 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 #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2220	3	Y	64	3	1			99
						12	4	70	9							
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	78	1	1943	3	Y	17	77	1			39
						2	4	19	9							
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	3	Y	38	10	1			67
						4	4	42	9							
04	2130 N	1030	-0-	-1100	-0-	39	1	971	3	Y	18	62	1			23
						20	9									
05	2201 N	1451	-0-	-750	-0-	52	1	1324	3	Y	59	7	1			75
						10	4	65	9							
06	1950 N	1641	-0-	-309	-0-	64	1	1533	3	Y	27	10	1			92
						14	4	30	9							
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	102	1	2388	3	Y	16	12	1			96
						1	4	18	9							
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	83	1	1953	3	Y	14	76	1			34
						4	4	15	9							
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1879	3	Y	19	12	1			41
						1	4	21	9							
10	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	97	1	2254	3	Y	30	14	1			57
						11	4	33	9							
11	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	77	1	1788	3	Y	14	7	1			64
						4	4	15	9							
12	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	62	1	5	2	Y	21	54	1			31
						1406	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

01	5611 X	1421	-0-	-4190	-0-	54	1	1335	3	Y	23	8	1			26
						7	4	25	9							
02	5068 X	5057	-0-	-11	-0-	191	1	4781	3	Y	72	67	1			31
						6	4	79	9							
03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	226	1	5458	3	Y	36	27	1			40
						11	4	40	9							
04	5250 X	5030	-0-	-220	-0-	193	1	4803	3	Y	30	56	1			14
						1	4	33	9							
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	213	1	5390	3	Y	37	30	1			21
						41	4	41	9							
06	5250 X	4845	-0-	-405	-0-	191	1	4579	3	Y	32	30	1			23
						40	4	35	9							
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	224	1	5208	3	Y	29	29	1			23
						1	4	32	9							
08	5425 X	5187	-0-	-238	-0-	210	1	4937	3	Y	27	39	1			11
						10	4	30	9							
09	5490 X	4734	-0-	-756	-0-	192	1	4502	3	Y	35	29	1			17
						1	4	39	9							
10	5673 X	5310	-0-	-363	-0-	215	1	4992	3	Y	72	32	1			57
						24	4	79	9							
11	5280 X	4425	-0-	-855	-0-	181	1	4203	3	Y	29	16	1			70
						9	4	32	9							
12	5456 X	4292	-0-	-1164	-0-	179	1	13	2	Y	16	60	1			26
						4071	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 57,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	40	1	992	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	1235	3	Y	9	6	1			3
							2	4	10	9							
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	15	1	352	3	Y	2	3	1			2
							1	4	2	9							
04	990	N	519	-0-	-471	-0-	20	1	489	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1426	N	366	-0-	-1060	-0-	14	1	345	3	Y	4	2	1			4
							3	4	4	9							
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1			5
							3	4	3	9							
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	951	3	Y	29	5	1			29
							32	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	Y	34	44	1			19
							3	4	37	9							
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	5	5	1			19
							6	9									
10	1023	N	758	-0-	-265	-0-	31	1	718	3	Y	5	5	1			19
							3	4	6	9							
11	1080	N	528	-0-	-552	-0-	22	1	502	3	Y	3	2	1			20
							1	4	3	9							
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	34	1	2	2	Y	4	16	1			8
							763	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	163	1	3602	3	Y	73	97	1			21
							19	4	80	9							
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	163	1	4049	3	Y	40	50	1			11
							5	4	44	9							
03	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	138	1	3330	3	Y	13	10	1			14
							6	4	14	9							
04	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	125	1	3094	3	Y	30	26	1			18
							1	4	33	9							
05	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	138	1	3472	3	Y	20	22	1			16
							26	4	22	9							
06	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	130	1	3063	3	Y	7	16	1			7
							27	4	8	9							
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	156	1	3639	3	Y	7	5	1			9
							1	4	8	9							
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	152	1	3558	3	Y	16	16	1			9
							8	4	18	9							
09	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	141	1	3308	3	Y	20	22	1			7
							1	4	22	9							
10	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	136	1	3168	3	Y	29	17	1			19
							15	4	32	9							
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	130	1	3029	3	Y	39	38	1			20
							7	4	43	9							
12	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	158	1	12	2	Y	29	31	1			18
							3592	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 43,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	3	Y	6	9	1			2
							9	4	7	9							
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	3	Y	1	2	1			1
							2	4	1	9							
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	3	Y	25	11	1			15
							3	4	28	9							
04	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	49	1	1208	3	Y	19	20	1			14
							21	9									
05	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	41	1	1038	3	Y	3	10	1			7
							8	4	3	9							
06	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	49	1	1143	3	Y	1	6	1			2
							10	4	1	9							
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	58	1	1366	3	Y	15	9	1			6
							3	4	17	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
10	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	51	1	1185	3	Y	1	3	1			4
							5	4	1	9							
11	1410	N	625	-0-	-785	-0-	24	1	566	3	Y	31	22	1			13
							1	4	34	9							
12	1333	N	841	-0-	-492	-0-	34	1	3	2	Y	27	24	1			16
							772	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	Y	5	1	1			10
							7	4	6	9							
02	868	N	589	-0-	-279	-0-	23	1	561	3	Y	4	10	1			4
							1	4	4	9							
03	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	44	1	1066	3	Y	7	5	1			6
							2	4	8	9							
04	1320	N	850	-0-	-470	-0-	33	1	813	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	3	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	42	1	1012	3	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	30	1	694	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1054	N	828	-0-	-226	-0-	34	1	788	3	Y	4	6	1			-0-
							2	4	4	9							
09	1080	N	743	-0-	-337	-0-	30	1	705	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	3	Y	18	7	1			13
							5	4	20	9							
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	3	Y	7	5	1			15
							3	4	8	9							
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	Y	4	14	1			5
							927	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	682 N	567	-0-	-115	-0-	22	1	541	3	Y	1	2	1			6
						3	4	1	9							
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	593	3	Y	4	9	1			1
						1	4	4	9							
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	802	3	Y	5	4	1			2
						2	4	6	9							
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	76	50	1			27
						6	4	84	9							
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	28	1	669	3	Y	14	4	1			37
						6	4	15	9							
07	589 N	59	-0-	-530	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	27	1			10
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	9	11	1			8
						2	4	10	9							
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	6	9	1			5
						7	9									
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	10	12	1			3
						7	4	11	9							
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	7	5	1			5
						3	4	8	9							
*12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	Y	16	8	1			13
						2283	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	963	3	Y	-0-	1	1			2
							5	4									
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	28	1	660	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	806	X	468	-0-	-338	-0-	19	1	446	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	968	3	Y	39	26	1			14
							43	9									
05	992	X	258	-0-	-734	-0-	10	1	247	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
06	960	X	221	-0-	-739	-0-	9	1	211	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1085	X	721	-0-	-364	-0-	29	1	686	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1085	X	932	-0-	-153	-0-	40	1	885	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	23	1	529	3	Y	4	5	1			2
							3	4	4	9							
11	900	N	490	-0-	-410	-0-	20	1	467	3	Y	2	2	1			2
							1	4	2	9							
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	1	2	1			1
							425	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	3042	X	2400	-0-	-642	-0-	92	1	2295	3	Y	1	7	1			7
							12	4	1	9							
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2774	3	Y	30	24	1			13
							4	4	33	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	122	1	2934	3	Y	24	21	1			16
							6	4	26	9							
04	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	101	1	2497	3	Y	19	26	1			9
							1	4	21	9							
05	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	86	1	2164	3	Y	36	33	1			12
							16	4	40	9							
06	2940	X	1923	-0-	-1017	-0-	76	1	1814	3	Y	15	19	1			8
							16	4	17	9							
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	93	1	2172	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	94	1	2198	3	Y	27	26	1			8
							5	4	30	9							
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	117	1	2757	3	Y	18	19	1			7
							1	4	20	9							
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	129	1	2996	3	Y	21	20	1			8
							14	4	23	9							
11	3000	N	3045	-0-	45	45	125	1	2892	3	Y	20	15	1			13
							6	4	22	9							
*12	3093	N	3048	-0-	-45	-0-	127	1	9	2	Y	18	23	1			8
							2885	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

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-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 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	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	45	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	32	1	788	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	31	1	736	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	1178	N	814	-0-	-364	-0-	34	1	777	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	40	1	939	3	Y	23	16	1			9
							2	4	25	9							
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	10	15	1			4
							11	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	Y	5	5	1			4
							5	4	6	9							
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	Y	5	6	1			3
							2	4	6	9							
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	30	1	2	2	Y	-0-	3	1			-0-
							678	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	166	1	4118	3	Y	8	7	1			26
							22	4	9	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	151	1	3770	3	Y	25	35	1			16
							5	4	28	9							
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	188	1	4543	3	Y	67	40	1			43
							9	4	74	9							
04	4320	X	4003	-0-	-317	-0-	152	1	3791	3	Y	54	64	1			33
							1	4	59	9							
05	4464	X	3744	-0-	-720	-0-	140	1	3545	3	Y	29	42	1			20
							27	4	32	9							
06	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	149	1	3582	3	Y	25	23	1			22
							31	4	28	9							
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	175	1	4074	3	Y	29	38	1			13
							1	4	32	9							
08	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	158	1	3703	3	Y	37	32	1			18
							8	4	41	9							
09	3990	X	3115	-0-	-875	-0-	126	1	2966	3	Y	20	24	1			14
							1	4	22	9							
10	4247	X	3386	-0-	-861	-0-	137	1	3209	3	Y	23	26	1			11
							15	4	25	9							
11	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	168	1	3896	3	Y	19	19	1			11
							9	4	21	9							
12	4247	X	2188	-0-	-2059	-0-	91	1	7	2	Y	6	13	1			4
							2078	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 45,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 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	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-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

01	1542 X	986	-0-	-556	-0-	38	1	943	3	Y	-0-					1
						5	4									
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	3	Y	10	8	1			3
						2	4	11	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1349	3	Y	8	7	1			4
						3	4	9	9							
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	7	9	1			2
						8	9									
05	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	46	1	1154	3	Y	7	7	1			2
						9	4	8	9							
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	53	1	1265	3	Y	18	8	1			12
						11	4	20	9							
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	71	1	1647	3	Y	27	29	1			10
						1	4	30	9							
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	3	Y	21	18	1			13
						3	4	23	9							
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	3	Y	39	26	1			26
						1	4	43	9							
10	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	66	1	1545	3	Y	17	30	1			13
						7	4	19	9							
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	49	1	1124	3	Y	6	12	1			7
						2	4	7	9							
12	1922 N	1312	-0-	-610	-0-	55	1	4	2	Y	4	6	1			5
						1246	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	987	3	Y	1	2	1			4
							5	4	1	9							
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	853	3	Y	8	7	1			5
							1	4	9	9							
03	899	N	496	-0-	-403	-0-	20	1	471	3	Y	4	4	1			5
							1	4	4	9							
04	870	N	495	-0-	-375	-0-	19	1	470	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	33	1	836	3	Y	12	10	1			5
							6	4	13	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	8	9	1			4
							7	4	9	9							
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	899	N	549	-0-	-350	-0-	23	1	523	3	Y	2	3	1			3
							1	4	2	9							
09	870	N	541	-0-	-329	-0-	22	1	515	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	36	1	849	3	Y	10	8	1			5
							4	4	11	9							
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	20	1	462	3	Y	42	26	1			21
							1	4	46	9							
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	Y	106	100	1			27
							692	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	363	1	9030	3	Y	551	411	1			210
							49	4	606	9							
02	8299	X	8026	-0-	-273	-0-	306	1	7627	3	Y	75	207	1			78
							10	4	83	9							
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	348	1	8401	3	Y	91	107	1			62
							16	4	100	9							
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	316	1	7859	3	Y	78	121	1			19
							2	4	86	9							
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	357	1	9030	3	Y	55	62	1			12
							69	4	61	9							
06	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	420	1	10113	3	Y	68	69	1			11
							90	4	75	9							
07	8494	X	7454	-0-	-1040	-0-	304	1	7078	3	Y	64	67	1			8
							2	4	70	9							
08	8494	X	2767	-0-	-5727	-0-	112	1	2621	3	Y	25	32	1			1
							6	4	28	9							
09	10710	X	8861	-0-	-1849	-0-	358	1	8418	3	Y	75	70	1			6
							2	4	83	9							
10	11067	X	8098	-0-	-2969	-0-	328	1	7648	3	Y	78	71	1			13
							36	4	86	9							
11	10710	X	7769	-0-	-2941	-0-	318	1	7369	3	Y	60	44	1			29
							16	4	66	9							
12	9145	X	6376	-0-	-2769	-0-	265	1	20	2	Y	21	43	1			7
							6052	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 96,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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	1147	N	979	-0-	-168	-0-	42	1	931	3	Y	1	2	1			1
							5	4	1	9							
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	35	1	836	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	87	1	2103	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	4	4	1			4
							1	4	4	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1348	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2040	N	979	-0-	-1061	-0-	40	1	938	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	52	1	1214	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	52	1	1172	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	46	1	1065	3	Y	-0-	1	1			2
							5	4									
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	6	4	1			4
							3	4	7	9							
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	Y	5	5	1			4
							1586	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 16,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	107	1	2358	3	Y	4	4	1			-0-
						13	4	4	9							
02	2094 X	1978	-0-	-116	-0-	77	1	1895	3	Y	3	3	1			-0-
						3	4	3	9							
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	92	1	2223	3	Y	13	6	1			7
						4	4	14	9							
04	2040 N	1450	-0-	-590	-0-	55	1	1375	3	Y	18	15	1			10
						20	9									
05	2108 N	1024	-0-	-1084	-0-	38	1	950	3	Y	26	22	1			14
						7	4	29	9							
06	2040 N	1362	-0-	-678	-0-	55	1	1293	3	Y	2	12	1			4
						12	4	2	9							
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1869	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	3	Y	17	14	1			6
						3	4	19	9							
09	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	42	1	978	3	Y	25	25	1			6
						28	9									
10	1953 N	1362	-0-	-591	-0-	55	1	1279	3	Y	20	13	1			13
						6	4	22	9							
11	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	52	1	1214	3	Y	5	13	1			5
						3	4	6	9							
*12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	Y	3	7	1			1
						1313	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 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	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-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2015	3	Y	2	7	1			1
						11	4	2	9							
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	75	1	1875	3	Y	15	14	1			2
						3	4	17	9							
03	2077 N	1438	-0-	-639	-0-	56	1	1358	3	Y	19	15	1			6
						3	4	21	9							
04	2040 N	1272	-0-	-768	-0-	49	1	1210	3	Y	12	17	1			1
						13	9									
05	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	66	1	1661	3	Y	14	14	1			1
						13	4	15	9							
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1631	3	Y	20	19	1			2
						15	4	22	9							
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	95	84	1			13
						1	4	105	9							
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	3	Y	191	182	1			22
						4	4	210	9							
09	1740 N	1200	-0-	-540	-0-	48	1	1141	3	Y	10	30	1			2
						11	9									
10	1953 N	994	-0-	-959	-0-	40	1	930	3	Y	18	18	1			2
						4	4	20	9							
11	1800 N	1178	-0-	-622	-0-	48	1	1119	3	Y	7	6	1			3
						3	4	8	9							
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	51	1	4	2	Y	6	9	1			-0-
						1157	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 18,775 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 -> 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	4501	X	3720	-0-	-781	-0-	143	1	3539	3	Y	17	16	1			7
							19	4	19	9							
02	3915	X	1965	-0-	-1950	-0-	75	1	1875	3	Y	12	15	1			4
							2	4	13	9							
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	3	Y	25	20	1			9
							8	4	28	9							
04	3930	X	3870	-0-	-60	-0-	149	1	3690	3	Y	27	33	1			3
							1	4	30	9							
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	159	1	4036	3	Y	45	41	1			7
							31	4	50	9							
06	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	148	1	3546	3	Y	22	27	1			2
							31	4	24	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	177	1	4134	3	Y	22	23	1			1
							1	4	24	9							
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	191	1	4495	3	Y	18	19	1			-0-
							10	4	20	9							
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	169	1	3965	3	Y	29	28	1			1
							1	4	32	9							
10	4340	X	1943	-0-	-2397	-0-	79	1	1837	3	Y	16	16	1			1
							9	4	18	9							
11	4530	X	1174	-0-	-3356	-0-	48	1	1117	3	Y	6	5	1			2
							2	4	7	9							
12	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	169	1	12	2	Y	10	12	1			-0-
							3840	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 42,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 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	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	80	1	1752	3	Y	8	10	1			2
							10	4	9	9							
02	1666	N	1509	-0-	-157	-0-	58	1	1438	3	Y	10	10	1			2
							2	4	11	9							
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1805	3	Y	3	2	1			3
							4	4	3	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1580	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1543	3	Y	6	5	1			2
							14	4	7	9							
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	47	1	1110	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	72	1	1684	3	Y	4	2	1			4
							8	4	4	9							
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	Y	1	2	1			3
							4	4	1	9							
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1390	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 20,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 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	5421	X	4230	-0-	-1191	-0-	179	1	3958	3	Y	65	78	1			16
							21	4	72	9							
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	20	30	1			6
							2	4	22	9							
03	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	53	1	1274	3	Y	30	16	1			20
							3	4	33	9							
04	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	57	1	1417	3	Y	20	25	1			15
							22	9									
05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	3	Y	16	20	1			11
							16	4	18	9							
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	74	1	1748	3	Y	15	20	1			6
							15	4	17	9							
07	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	66	1	1540	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	54	1	1259	3	Y	5	8	1			-0-
							3	4	6	9							
09	2190	X	646	-0-	-1544	-0-	26	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	951	-0-	-661	-0-	39	1	900	3	Y	7	4	1			3
							4	4	8	9							
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	3	Y	10	9	1			4
							3	4	11	9							
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	Y	-0-	3	1			1
							1809	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	DLQ G-10	550	-0-	550	550	22	1	525	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	T. A.	495	-0-	495	1045	19	1	473	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	T. A.	528	-0-	528	1573	20	1	505	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	T. A.	432	-0-	432	2005	17	1	412	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	2005 X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

01	2022 X	1042	-0-	-980	-0-	40	1	993	3	Y	4	2	1			18
						5	4	4	9							
02	2305 X	1790	-0-	-515	-0-	68	1	1707	3	Y	12	19	1			11
						2	4	13	9							
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	129	1	3123	3	Y	20	16	1			15
						6	4	22	9							
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	126	1	3122	3	Y	17	24	1			8
						1	4	19	9							
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	121	1	3048	3	Y	35	29	1			14
						23	4	39	9							
06	3180 X	1568	-0-	-1612	-0-	61	1	1464	3	Y	27	11	1			30
						13	4	30	9							
07	3379 X	1379	-0-	-2000	-0-	55	1	1276	3	Y	44	52	1			22
						48	9									
08	3379 X	1745	-0-	-1634	-0-	70	1	1640	3	Y	29	27	1			24
						3	4	32	9							
09	3270 X	1593	-0-	-1677	-0-	63	1	1484	3	Y	42	29	1			37
						46	9									
10	3224 X	2195	-0-	-1029	-0-	89	1	2072	3	Y	22	39	1			20
						10	4	24	9							
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	8	17	1			11
						4	4	9	9							
*12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	Y	6	9	1			8
						2190	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	Y	5	2	1			7
							6	4	6	9							
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	750	X	675	-0-	-75	-0-	26	1	646	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	Y	82	55	1			28
							90	9									
06	750	X	705	-0-	-45	-0-	27	1	654	3	Y	22	4	1			46
							24	9									
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	511	3	Y	102	108	1			40
							112	9									
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	28	1	629	3	Y	39	43	1			36
							43	9									
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	25	1	579	3	Y	39	32	1			43
							43	9									
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	24	1	552	3	Y	13	40	1			16
							3	4	14	9							
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	22	1	516	3	Y	2	15	1			3
							1	4	2	9							
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	2	3	1			2
							749	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	2742	X	2630	-0-	-112	-0-	101	1	2497	3	Y	16	16	1			8
							14	4	18	9							
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	88	1	2187	3	Y	30	28	1			10
							3	4	33	9							
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	97	1	2350	3	Y	90	62	1			38
							5	4	99	9							
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2112	3	Y	79	99	1			18
							87	9									
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	87	1	2204	3	Y	39	46	1			11
							17	4	43	9							
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	84	1	2007	3	Y	39	42	1			8
							18	4	43	9							
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	3	Y	24	27	1			5
							1	4	26	9							
08	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	90	1	2105	3	Y	30	31	1			4
							4	4	33	9							
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	83	1	1965	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	Y	35	32	1			9
							10	4	39	9							
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2071	3	Y	54	36	1			27
							5	4	59	9							
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	Y	93	97	1			23
							2223	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 28,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 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	2790	X	741	-0-	-2049	-0-	25	1	612	3	Y	92	6	1			166
							3	4	101	9							
02	2372	X	474	-0-	-1898	-0-	14	1	347	3	Y	103	197	1			72
							113	9									
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	60	57	1			75
							1	4	66	9							
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	3	Y	88	103	1			60
							97	9									
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1966	3	Y	11	52	1			19
							15	4	12	9							
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	3	Y	7	8	1			18
							10	4	8	9							
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	3	20	1			1
							3	9									
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	3	Y	24	18	1			7
							3	4	26	9							
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	3	Y	82	43	1			46
							90	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2232	3	Y	93	101	1			38
							10	4	102	9							
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	142	143	1			37
							4	4	156	9							
12	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	29	1	2	2	Y	2	5	1			34
							650	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	3	Y	4	6	1			1
							10	4	4	9							
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	61	1	1515	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
03	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	57	1	1373	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1590	N	1281	-0-	-309	-0-	50	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1510	3	Y	5	3	1			2
							13	4	6	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	3	Y	5	8	1			5
							3	4	6	9							
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	62	1	1471	3	Y	1	4	1			2
							1	4	1	9							
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	54	1	1263	3	Y	13	7	1			8
							6	4	14	9							
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1246	3	Y	15	15	1			8
							3	4	17	9							
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	Y	7	9	1			6
							1682	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	-0-	4	1			-0-
							11	4									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	3	Y	12	9	1			3
							3	4	13	9							
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	78	1	1882	3	Y	172	74	1			101
							3	4	189	9							
04	3000	N	3251	-0-	251	251	120	1	2976	3	Y	140	149	1			92
							1	4	154	9							
05	3100	N	5107	-0-	2007	2258	192	1	4847	3	Y	28	82	1			38
							37	4	31	9							
06	3000	N	4107	-0-	1107	3365	161	1	3883	3	Y	26	26	1			38
							34	4	29	9							
07	5218	X	1853	-0-	-3365	-0-	75	1	1741	3	Y	33	52	1			19
							1	4	36	9							
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	72	1	1696	3	Y	49	38	1			30
							3	4	54	9							
09	1830	X	1763	-0-	-67	-0-	71	1	1680	3	Y	11	22	1			19
							12	9									
10	1891	X	932	-0-	-959	-0-	38	1	875	3	Y	14	23	1			10
							4	4	15	9							
11	1830	X	664	-0-	-1166	-0-	24	1	554	3	Y	77	65	1			22
							1	4	85	9							
12	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	40	1	3	2	Y	67	3	1			86
							908	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 26,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	655	3	Y	6	2	1			9
							4	4	7	9							
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	3	Y	20	20	1			9
							1	4	22	9							
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	1217	3	Y	8	9	1			8
							2	4	9	9							
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
05	1302	N	762	-0-	-540	-0-	29	1	723	3	Y	4	5	1			3
							6	4	4	9							
06	1230	N	892	-0-	-338	-0-	35	1	841	3	Y	7	5	1			5
							8	4	8	9							
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	584	3	Y	17	13	1			9
							1	4	19	9							
09	900	N	636	-0-	-264	-0-	24	1	557	3	Y	50	25	1			34
							55	9									
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	25	1	573	3	Y	64	67	1			31
							3	4	70	9							
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	3	Y	10	29	1			12
							4	4	11	9							
12	651	N	121	-0-	-530	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	45					46
							3	4	50	9							
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	39	61	1			24
							43	9									
03	DLQ G-10		583	-0-	583	583	23	1	557	3	Y	3	13	1			14
							3	9									
04	1076	N	493	-0-	-583	-0-	19	1	471	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	35	27	1			13
							39	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	15	1	372	3	Y	7	3	1			17
							8	9									
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	13	1	309	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	12	1	263	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	364	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	3	4	1			2
							2	4	3	9							
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
							433	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	105	1	2303	3	Y	10	14	1			3
							12	4	11	9							
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	18	17	1			4
							2	4	20	9							
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2250	3	Y	11	6	1			9
							4	4	12	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	3	Y	19	17	1			11
							1	4	21	9							
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	101	1	2568	3	Y	57	40	1			28
							20	4	63	9							
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	1995	3	Y	5	23	1			10
							18	4	6	9							
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	90	1	2091	3	Y	11	8	1			13
							1	4	12	9							
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	93	1	2174	3	Y	10	16	1			7
							5	4	11	9							
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2307	3	Y	11	15	1			3
							1	4	12	9							
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	Y	11	7	1			7
							12	4	12	9							
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	101	1	2356	3	Y	12	14	1			5
							5	4	13	9							
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	Y	14	13	1			6
							2581	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	3	Y	11	2	1			22
						10	4	12	9							
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	986	3	Y	7	21	1			8
						1	4	8	9							
03	930 N	570	-0-	-360	-0-	21	1	516	3	Y	29	16	1			21
						1	4	32	9							
04	900 N	587	-0-	-313	-0-	21	1	512	3	Y	49	43	1			27
						54	9									
05	930 N	324	-0-	-606	-0-	12	1	308	3	Y	2	19	1			10
						2	4	2	9							
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	3	3	1			10
						5	4	3	9							
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	4	11	1			3
						4	9									
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	1	3	1			1
						1	4	1	9							
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	15	1	355	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1140	3	Y	8	8	1			1
						5	4	9	9							
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	Y	3	3	1			1
						1	4	3	9							
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
						456	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	55	1	1229	3	Y	31	30	1			5
							7	4	34	9							
02	1204	N	873	-0-	-331	-0-	33	1	810	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	24	1	571	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1290	N	714	-0-	-576	-0-	27	1	679	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	961	N	439	-0-	-522	-0-	16	1	416	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44	1	1032	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	18	1	425	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	617	-0-	-468	-0-	25	1	583	3	Y	5	3	1			2
							3	4	6	9							
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	22	1	512	3	Y	2	4	1			-0-
							1	4	2	9							
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							595	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-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	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-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	7006 X	3926	-0-	-3080	-0-	169	1	3720	3	Y	15	21	1			11
						20	4	17	9							
02	6279 X	4385	-0-	-1894	-0-	169	1	4181	3	Y	26	25	1			12
						6	4	29	9							
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	320	1	7739	3	Y	27	14	1			25
						15	4	30	9							
04	6300 X	6039	-0-	-261	-0-	233	1	5783	3	Y	20	23	1			22
						1	4	22	9							
05	6510 X	5052	-0-	-1458	-0-	191	1	4807	3	Y	16	19	1			19
						36	4	18	9							
06	6300 X	5944	-0-	-356	-0-	237	1	5623	3	Y	31	30	1			20
						50	4	34	9							
07	6510 X	3941	-0-	-2569	-0-	161	1	3765	3	Y	13	10	1			23
						1	4	14	9							
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	264	1	6189	3	Y	47	41	1			29
						13	4	52	9							
09	6030 X	5912	-0-	-118	-0-	238	1	5609	3	Y	58	61	1			26
						1	4	64	9							
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	256	1	5966	3	Y	56	36	1			46
						27	4	62	9							
11	6300 X	5454	-0-	-846	-0-	224	1	5193	3	Y	24	43	1			27
						11	4	26	9							
*12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	274	1	20	2	Y	98	76	1			49
						6232	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 68,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 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	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	49	1	1229	3	Y	2	45	1			18
							7	4	2	9							
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	55	1	1385	3	Y	15	7	1			26
							2	4	17	9							
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	5	2	1			29
							1	4	6	9							
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	3	Y	8	8	1			29
							9	9									
05	1612	N	800	-0-	-812	-0-	30	1	760	3	Y	4	5	1			28
							6	4	4	9							
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	4	1	102	3	Y	1	1	1			28
							1	4	1	9							
07	1550	N	234	-0-	-1316	-0-	10	1	222	3	Y	1	1	1			28
							1	4	1	9							
08	806	N	154	-0-	-652	-0-	6	1	146	3	Y	1	1	1			28
							1	4	1	9							
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	6	25	1			9
							7	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	Y	11	6	1			14
							5	4	12	9							
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	8	4	1			18
							3	4	9	9							
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	8	4	1			22
							608	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	24	1	582	3	Y	1	19	1			6
							3	4	1	9							
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	16	5	1			17
							18	9									
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	28	1	683	3	Y	43	4	1			56
							47	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1169	3	Y	8	7	1			57
							9	9									
05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	35	1	889	3	Y	16	5	1			68
							18	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	Y	4	5	1			67
							4	9									
07	1271	N	870	-0-	-401	-0-	36	1	827	3	Y	6	5	1			68
							7	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	Y	9	5	1			72
							10	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	11	71	1			12
							12	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	931	3	Y	11	6	1			17
							4	4	12	9							
11	1290	N	867	-0-	-423	-0-	35	1	823	3	Y	6	3	1			20
							2	4	7	9							
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	43	1	3	2	Y	6	4	1			22
							969	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	3	Y	6	5	1			20
						26	4	7	9							
02	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	296	1	7382	3	Y	50	47	1			23
						10	4	55	9							
03	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8564	3	Y	54	44	1			33
						17	4	59	9							
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	308	1	7661	3	Y	42	59	1			16
						2	4	46	9							
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	321	1	8146	3	Y	88	73	1			31
						62	4	97	9							
06	8310 X	7683	-0-	-627	-0-	303	1	7259	3	Y	52	48	1			35
						64	4	57	9							
07	8587 X	7834	-0-	-753	-0-	319	1	7456	3	Y	52	67	1			20
						2	4	57	9							
08	8587 X	8130	-0-	-457	-0-	329	1	7738	3	Y	42	45	1			17
						17	4	46	9							
09	8310 X	7960	-0-	-350	-0-	320	1	7524	3	Y	104	73	1			48
						2	4	114	9							
10	8587 X	8500	-0-	-87	-0-	342	1	7990	3	Y	119	120	1			47
						37	4	131	9							
11	7860 X	7582	-0-	-278	-0-	311	1	7210	3	Y	41	57	1			31
						16	4	45	9							
12	8215 X	8196	-0-	-19	-0-	341	1	25	2	Y	55	34	1			52
						7749	3	20	4							

TOTAL GAS PROD: 94,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	28	52	1			15
							6	4	31	9							
02	1057	N	1044	-0-	-13	-0-	40	1	988	3	Y	14	5	1			24
							1	4	15	9							
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	30	1	722	3	Y	5	4	1			25
							1	4	6	9							
04	990	N	542	-0-	-448	-0-	21	1	514	3	Y	6	4	1			27
							7	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	3	Y	6	5	1			28
							8	4	7	9							
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	Y	6	6	1			28
							8	4	7	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	6	5	1			29
							1	4	7	9							
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	8	4	1			33
							2	4	9	9							
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	36	1	844	3	Y	11	34	1			10
							12	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	17	12	1			15
							9	4	19	9							
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	3	Y	12	8	1			19
							5	4	13	9							
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	Y	4	9	1			14
							1608	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	275	1	6050	3	Y	24	26	1			3
							33	4	26	9							
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	226	1	5621	3	Y	24	24	1			3
							7	4	26	9							
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	249	1	5998	3	Y	40	19	1			24
							12	4	44	9							
04	6000	X	5362	-0-	-638	-0-	207	1	5144	3	Y	9	21	1			12
							1	4	10	9							
05	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	218	1	5481	3	Y	16	18	1			10
							42	4	18	9							
06	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	208	1	4918	3	Y	12	17	1			5
							43	4	13	9							
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	255	1	5945	3	Y	28	13	1			20
							1	4	31	9							
08	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	229	1	5372	3	Y	10	21	1			9
							11	4	11	9							
09	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	210	1	4939	3	Y	10	16	1			3
							1	4	11	9							
10	6200	X	5660	-0-	-540	-0-	231	1	5379	3	Y	23	13	1			13
							25	4	25	9							
11	6000	X	5271	-0-	-729	-0-	217	1	5033	3	Y	9	16	1			6
							11	4	10	9							
12	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	250	1	18	2	Y	26	21	1			11
							5697	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 68,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	260	1	5747	3	Y	8	21	1			-0-
						31	4	9	9							
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	200	1	4962	3	Y	18	18	1			-0-
						7	4	20	9							
03	5394 X	4388	-0-	-1006	-0-	172	1	4158	3	Y	45	20	1			25
						8	4	50	9							
04	5220 X	4718	-0-	-502	-0-	180	1	4481	3	Y	51	47	1			29
						1	4	56	9							
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	229	1	5760	3	Y	56	53	1			32
						44	4	62	9							
06	5220 X	4740	-0-	-480	-0-	189	1	4494	3	Y	15	36	1			11
						40	4	17	9							
07	5394 X	4538	-0-	-856	-0-	186	1	4350	3	Y	1	7	1			5
						1	4	1	9							
08	5394 X	4750	-0-	-644	-0-	193	1	4526	3	Y	19	19	1			5
						10	4	21	9							
09	5910 X	4425	-0-	-1485	-0-	179	1	4212	3	Y	30	31	1			4
						1	4	33	9							
10	6107 X	3805	-0-	-2302	-0-	156	1	3629	3	Y	3	6	1			1
						17	4	3	9							
11	4740 X	4526	-0-	-214	-0-	184	1	4271	3	Y	56	41	1			16
						9	4	62	9							
*12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	236	1	17	2	Y	31	33	1			14
						5371	3	14	4							

TOTAL GAS PROD: 58,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	6851 X	6438	-0-	-413	-0-	276	1	6070	3	Y	54	56	1			14
						33	4	59	9							
02	4910 X	1813	-0-	-3097	-0-	70	1	1737	3	Y	4	13	1			5
						2	4	4	9							
03	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	71	1	1708	3	Y	32	14	1			23
						3	4	35	9							
04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	242	1	6023	3	Y	69	52	1			40
						1	4	76	9							
05	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	303	1	7641	3	Y	77	67	1			50
						58	4	85	9							
06	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	278	1	6598	3	Y	22	47	1			25
						58	4	24	9							
07	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	273	1	6367	3	Y	1	9	1			17
						2	4	1	9							
08	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	264	1	6191	3	Y	27	27	1			17
						13	4	30	9							
09	7470 X	5952	-0-	-1518	-0-	241	1	5675	3	Y	32	36	1			13
						1	4	35	9							
10	7719 X	5716	-0-	-2003	-0-	231	1	5395	3	Y	59	33	1			39
						25	4	65	9							
11	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	292	1	6786	3	Y	60	64	1			35
						15	4	66	9							
*12	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	318	1	23	2	Y	56	56	1			35
						7243	3	18	4							

TOTAL GAS PROD: 71,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 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	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	311	1	6848	3	Y	109	136	1			30
							37	4	120	9							
02	7083	X	6899	-0-	-184	-0-	263	1	6526	3	Y	92	98	1			24
							9	4	101	9							
03	7316	X	6100	-0-	-1216	-0-	241	1	5813	3	Y	32	23	1			33
							11	4	35	9							
04	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	257	1	6401	3	Y	49	48	1			34
							2	4	54	9							
05	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	248	1	6262	3	Y	31	38	1			27
							47	4	34	9							
06	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	251	1	5964	3	Y	102	88	1			41
							53	4	112	9							
07	7316	X	7076	-0-	-240	-0-	284	1	6625	3	Y	150	71	1			120
							2	4	165	9							
08	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	263	1	6157	3	Y	18	89	1			49
							13	4	20	9							
09	6720	X	5767	-0-	-953	-0-	234	1	5517	3	Y	14	48	1			15
							1	4	15	9							
10	7068	X	6493	-0-	-575	-0-	265	1	6181	3	Y	16	15	1			16
							29	4	18	9							
11	6840	X	6004	-0-	-836	-0-	246	1	5720	3	Y	23	26	1			13
							13	4	25	9							
12	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	253	1	18	2	Y	45	37	1			21
							5749	3	15	4							

TOTAL GAS PROD: 77,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 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	1271	N	906	-0-	-365	-0-	256	1	650	2	N	-0-					253
02	924	N	722	-0-	-202	-0-	191	1	531	2	N	-0-					253
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	224	1	852	2	N	-0-					253
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	154	1	793	2	N	-0-					253
05	806	N	97	-0-	-709	-0-	2	1	95	2	N	-0-	177	1			76
06	1050	N	880	-0-	-170	-0-	149	1	731	2	N	-0-					76
07	992	N	650	-0-	-342	-0-	106	1	544	2	N	-0-					76
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	510	2	N	-0-					76
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	420	2	N	-0-					76
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	89	1	501	2	N	-0-					76
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	121	1	490	2	N	-0-					76
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	76	1	382	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 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	2759	X	730	-0-	-2029	-0-	199	1	531	2	N	-0-					93
02	2492	X	529	-0-	-1963	-0-	144	1	385	2	N	-0-					93
03	2759	X	2168	-0-	-591	-0-	411	1	1729	2	N	25					118
							28	9									
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	737	1	4873	2	N	19					137
							21	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	999	1	4666	2	N	21					158
							23	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	796	1	4491	2	N	18					176
							20	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	732	1	4397	2	N	16					192
							18	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	872	1	4123	2	N	6					198
							7	9									
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	766	1	3778	2	N	13	173	1			38
							14	9									
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	810	1	3676	2	N	11					49
							12	9									
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	811	1	3281	2	N	14					63
							15	9									
*12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	860	1	3440	2	N	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	357	1	701	2	Y	5	37	1			18
							6	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	315	1	635	2	Y	4					22
							4	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	347	1	710	2	Y	-0-					22
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	343	1	699	2	Y	7					29
							8	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	326	1	720	2	Y	3					32
							3	9									
06	990	N	250	-0-	-740	-0-	64	1	156	2	Y	27					59
							30	9									
07	1023	N	302	-0-	-721	-0-	87	1	202	2	Y	12	60	1			11
							13	9									
08	1023	N	333	-0-	-690	-0-	101	1	221	2	Y	10					21
							11	9									
09	DLQ G-10		283	-0-	283	283	88	1	191	2	Y	4					25
							4	9									
10	549	N	266	-0-	-283	-0-	62	1	200	2	Y	4					29
							4	9									
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	13					42
							14	9									
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	Y	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-930	-0-	635	1	1247	2	Y	8	135	1			29
							9	9									
02	2548	X	1773	-0-	-775	-0-	585	1	1180	2	Y	7					36
							8	9									
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	645	1	1319	2	Y	4					40
							4	9									
04	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	639	1	1297	2	Y	20					60
							22	9									
05	2728	X	1954	-0-	-774	-0-	607	1	1336	2	Y	10					70
							11	9									
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	816	1	1798	2	Y	31					101
							34	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	781	1	1815	2	Y	20	116	1			5
							22	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	828	1	1785	2	Y	15					20
							17	9									
09	DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	794	1	1716	2	Y	10					30
							11	9									
10	3000	N	2560	-0-	-440	2081	754	1	1800	2	Y	5					35
							6	9									
*11	3000	N	2694	-0-	-306	1775	756	1	1919	2	Y	15					50
							17	9									
*12	3100	N	2967	-0-	-133	1642	796	1	2160	2	Y	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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. (I) GAS LIFT(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-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 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	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	35	-0-	35	35	1 2	1 9	32	3	Y	2					2
11	14B2 EXT	193	-0-	193	228	8 8	1 9	177	3	Y	7	1	1			8
12	14B2 EXT	87	-0-	87	315	4 1	1 9	82	3	Y	1	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

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-

KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

01	25089 R	25089	-0-	-0-	-0-	24359	3	730	9	N	664	721	1	1	8	244
02	22935 R	22935	-0-	-0-	-0-	22323	3	612	9	N	556	372	1			428
03	24986 #	19520	-0-	-5466	-0-	19005	3	515	9	N	468	552	1			344
04	24270 #	20621	-0-	-3649	-0-	20114	3	507	9	N	461	583	1			222
05	25389 #	21336	-0-	-4053	-0-	20848	3	488	9	N	444	375	1			291
06	24570 #	13556	-0-	-11014	-0-	13248	3	308	9	N	280	200	1			371
07	25389 #	22771	-0-	-2618	-0-	22305	3	466	9	N	424	374	1			421
08	22627 R	22627	-0-	-0-	-0-	22143	3	484	9	N	440	736	1			125
09	21640 R	21640	-0-	-0-	-0-	21201	3	439	9	N	399	385	1			139
10	22785 #	22221	-0-	-564	-0-	21769	3	452	9	N	411	191	1			359
11	22050 #	21585	-0-	-465	-0-	21120	3	465	9	N	423	570	1	2	8	210
12	22785 #	22407	-0-	-378	-0-	21972	3	435	9	N	395	368	1			237

TOTAL GAS PROD: 256,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,365

KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 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	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					351
02	1456	#	980	-0-	-476	-0-	977	2	3	9	N	3					354
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	438	2	44	9	N	40					394
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	810	2	52	9	N	47					441
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	153	1	1876	2	N	97	338	1			200
							107	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					200
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	2	N	69					269
							76	9									
08	1612	N	68	-0-	-1544	-0-	3	1	59	2	N	5					274
							6	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-					274
10	1302	N	883	-0-	-419	-0-	31	1	775	2	N	70					344
							77	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					344
12	775	N	129	-0-	-646	-0-	5	1	124	2	N	-0-					344

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
MAXWELL, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 279697 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407

01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	130	1	8			245
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	341	1			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	170	1			121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	158	1			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	168	1			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	158	1			179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	175	1			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	164	1			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IRONROC ENERGY 426612
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
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
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	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					35
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					35
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					35
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					35
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					35
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					35
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					35
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					35
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					122
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					122
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					122
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					122
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					122
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					122
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					122
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1151	2	139	9	N	126					248
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	791	2	74	9	N	67	186	1			129
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					130
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	783	2	35	9	N	32					160
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	2	22	9	N	20					180
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	N	30					210
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	708	2	30	9	N	27					237
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	707	2	34	9	N	31					268
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15					283
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	2	21	9	N	19	187	1			115
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					118
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	537	2	2	9	N	2					120
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					120
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	636	2	2	9	N	2					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1143	2	95	9	N	86					203
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	879	2	87	9	N	79	192	1			90
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	864	2	85	9	N	77					167
04	1200	N	879	-0-	-321	-0-	799	2	80	9	N	73					240
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	822	2	73	9	N	66	178	1			128
06	930	N	835	-0-	-95	-0-	765	2	70	9	N	64					192
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	792	2	75	9	N	68					260
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	700	2	68	9	N	62	182	1			140
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	803	2	66	9	N	60					200
10	868	N	720	-0-	-148	-0-	656	2	64	9	N	58					258
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	571	2	47	9	N	43	185	1			116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	682	N	651	-0-	-31	-0-	629	2	22	9	N	20					235
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	N	32					267
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	440	2	28	9	N	25					292
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	678	2	26	9	N	24	188	1			128
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	651	2	74	9	N	67					195
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	N	30					225
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	573	2	53	9	N	48					273
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	569	2	32	9	N	29					302
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	N	29					331
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	526	2	41	9	N	37					368
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	528	2	32	9	N	29	186	1			211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	682	N	658	-0-	-24	-0-	585	2	73	9	N	66	178	1			83
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	638	2	92	9	N	84					167
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	N	73					240
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	479	2	68	9	N	62	190	1			112
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	502	2	73	9	N	66					178
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	465	2	76	9	N	69					247
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	484	2	61	9	N	55	182	1			120
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	592	2	78	9	N	71					191
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	519	2	62	9	N	56	188	1			59
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	497	2	69	9	N	63					122
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	577	2	76	9	N	69					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					220
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					220
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					220
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					220
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					220
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					220
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					220
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					220
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					220
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					220
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3100	N	3753	-0-	653	653	3713	2	40	9	N	36					95
02	1202	N	549	-0-	-653	-0-	471	2	78	9	N	71					166
03	1333	N	704	-0-	-629	-0-	664	2	40	9	N	36	188	1			14
04	1290	X	509	-0-	-781	-0-	475	2	34	9	N	31					45
05	1333	X	415	-0-	-918	-0-	400	2	15	9	N	14					59
06	1290	X	242	-0-	-1048	-0-	232	2	10	9	N	9					68
07	713	X	232	-0-	-481	-0-	224	2	8	9	N	7					75
08	713	X	222	-0-	-491	-0-	190	2	32	9	N	29					104
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	242	2	18	9	N	16					120
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	536	2	63	9	N	57					177
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 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	10633	X	7241	-0-	-3392	-0-	713	1	6504	2	N	22					182
							24	9									
02	9604	X	8299	-0-	-1305	-0-	644	1	7655	2	N	-0-					182
03	8463	X	7850	-0-	-613	-0-	713	1	7109	2	N	25					207
							28	9									
04	7740	X	7258	-0-	-482	-0-	690	1	6526	2	N	38	187	1			58
							42	9									
05	9176	X	6285	-0-	-2891	-0-	713	1	5531	2	N	37					95
							41	9									
06	8880	X	6964	-0-	-1916	-0-	690	1	6211	2	N	57					152
							63	9									
07	9176	X	6732	-0-	-2444	-0-	690	1	6020	2	N	20					172
							22	9									
08	7843	X	6700	-0-	-1143	-0-	713	1	5943	2	N	40					212
							44	9									
09	7260	X	6187	-0-	-1073	-0-	690	1	5463	2	N	31	193	1			50
							34	9									
10	7192	X	5797	-0-	-1395	-0-	713	1	5041	2	N	39					89
							43	9									
11	6960	X	5802	-0-	-1158	-0-	690	1	5070	2	N	38					127
							42	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 75,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	411	1	2201	2	N	21					73
							23	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	374	1	1896	2	N	19					92
							21	9									
03	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	416	1	1502	2	N	17					109
							19	9									
04	2550	N	1997	-0-	-553	-0-	425	1	1547	2	N	23					132
							25	9									
05	2542	N	1838	-0-	-704	-0-	409	1	1415	2	N	13					145
							14	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	535	1	1498	2	N	20					165
							22	9									
07	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	384	1	1243	2	N	18	163	1			20
							20	9									
08	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	462	1	1036	2	N	15					35
							17	9									
09	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	445	1	1339	2	N	14					49
							15	9									
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	402	1	1782	2	N	16					65
							18	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	371	1	1773	2	N	20					85
							22	9									
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	376	1	1842	2	N	26					111
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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-

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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	364	1	1945	2	N	25					126
							28	9									
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	326	1	1655	2	N	14					140
							15	9									
03	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	359	1	1294	2	N	12					152
							13	9									
04	2250	N	1531	-0-	-719	-0-	325	1	1180	2	N	24					176
							26	9									
05	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	366	1	1263	2	N	10	172	1			14
							11	9									
06	1620	N	821	-0-	-799	-0-	215	1	600	2	N	5					19
							6	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	391	1	1263	2	N	15					34
							17	9									
08	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	313	1	704	2	N	26					60
							29	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	305	1	917	2	N	-0-					60
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	373	1	1651	2	N	6					66
							7	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	379	1	1811	2	N	5					71
							6	9									
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	399	1	1958	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					34
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	334	2			N	-0-					34
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	163	2			N	-0-					34
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					46
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					46
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-	13	1			33
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					33
09	660	N	353	-0-	-307	-0-	353	2			N	-0-					33
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					33
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					27
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					27
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					27
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					32
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					32
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	678	2	3	9	N	3					35
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					35
10	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					35
11	660	N	242	-0-	-418	-0-	242	2			N	-0-					35
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 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	310	N	259	-0-	-51	-0-	244	2	15	9	N	14					62
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					62
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
05	3100	N	3670	-0-	570	570	3604	2	66	9	N	60					122
06	2496	N	1926	-0-	-570	-0-	1907	2	19	9	N	17					139
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1514	2	36	9	N	33	157	1			15
08	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1710	2	9	9	N	8					23
09	1800	X	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					23
10	1860	X	299	-0-	-1561	-0-	271	2	28	9	N	25					48
11	1800	X	172	-0-	-1628	-0-	172	2			N	-0-					48
12	1705	X	1701	-0-	-4	-0-	1675	2	26	9	N	24					72

TOTAL GAS PROD: 14,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SYDRI OPERATING, LLC 833597
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 12001 PERF.11168 - 11196

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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

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 CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	7688 X	3386	-0-	-4302	-0-	939	1	2362	2	Y	77	81	1			55
						85	9									
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	789	1	2187	2	Y	40	45	1			50
						44	9									
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	898	1	2493	2	Y	26	27	1			49
						29	9									
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	903	1	2299	2	Y	25	28	1			46
						21	4	28	9							
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	660	1	1598	2	Y	95	83	1			58
						1	4	105	9							
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	1053	1	2967	2	Y	131	124	1			65
						14	4	144	9							
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1419	1	3163	2	Y	133	179	1			19
						18	4	146	9							
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	597	1	4587	2	Y	127	128	1			18
						140	9									
09	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	586	1	5339	2	Y	126	130	1			14
						139	9									
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	596	1	5248	2	Y	148	135	1			27
						163	9									
11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	652	1	5160	2	Y	187	185	1			29
						17	4	206	9							
*12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	587	1	4978	2	Y	194	199	1			24
						6	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 53,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

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 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-

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 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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

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	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 #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	747	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	628	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	714	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	719	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	2666	X	411	-0-	-2255	-0-	120	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	13	10	1			3
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	16	16	1			3
08	2697	X	512	-0-	-2185	-0-	493	1	19	9	Y	17	17	1			3
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	416	1	31	9	Y	28	28	1			3
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	9	Y	18	19	1			2
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	76	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	153	1	131	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	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.		160	-0-	160	160	47	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	195	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	226	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	254	1	640	2	Y	30	32	1			12
							33	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	592	2	Y	32	29	1			15
							35	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	243	1	675	2	Y	26	27	1			14
							29	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	245	1	623	2	Y	30	33	1			11
							6	4	33	9							
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	32	34	1			9
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	30	27	1			12
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22	31	1			3
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	975	1	32	9	Y	29	28	1			4
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	841	1	40	9	Y	36	36	1			4
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	845	1	34	9	Y	31	30	1			5
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	743	1	21	4	Y	23	27	1			1
							25	9									
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	851	1	9	4	Y	15	11	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	57	-0-	-191	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	161	-0-	-273	-0-	47	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	191	-0-	-229	-0-	50	1	140	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	107	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

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 #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1142	1	2873	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	960	1	2660	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1092	1	3032	2	Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1098	1	2797	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	3999	X	1902	-0-	-2097	-0-	556	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3870	X	2540	-0-	-1330	-0-	663	1	1868	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	669	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	834	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	792	1	1673	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	775	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	776	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	737	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 35,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	160	1	352	2	Y	40	11	1			29
							44	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	613	1	1100	2	Y	326	290	1			65
							16	4	359	9							
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	567	1	713	2	Y	258	291	1			32
							6	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1542	1	3879	2	Y	29	29	1			3
						32	9									
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1296	1	3591	2	Y	21	23	1			1
						23	9									
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	1474	1	4094	2	Y	35	26	1			10
						39	9									
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	1483	1	3776	2	Y	37	43	1			4
						35	4	41	9							
05	3937 X	2975	-0-	-962	-0-	856	1	2071	2	Y	42	42	1			4
						2	4	46	9							
06	3810 X	2223	-0-	-1587	-0-	572	1	1611	2	Y	29	30	1			3
						8	4	32	9							
07	3937 X	1688	-0-	-2249	-0-	513	1	1143	2	Y	24	24	1			3
						6	4	26	9							
08	3937 X	2179	-0-	-1758	-0-	781	1	1366	2	Y	29	28	1			4
						32	9									
09	2730 X	2473	-0-	-257	-0-	753	1	1689	2	Y	28	28	1			4
						31	9									
10	2821 X	2220	-0-	-601	-0-	718	1	1470	2	Y	29	29	1			4
						32	9									
11	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	637	1	1410	2	Y	24	25	1			3
						18	4	26	9							
*12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	734	1	1918	2	Y	31	29	1			5
						8	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 39,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

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	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	316	1	796	2	Y	68					107
						75	9									
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	262	1	726	2	Y	65	105	1			67
						72	9									
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	274	1	762	2	Y	64	120	1			11
						70	9									
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	274	1	697	2	Y	62					73
						68	9									
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	381	1	921	2	Y	57	118	1			12
						63	9									
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	346	1	974	2	Y	55					67
						61	9									
07	837 N	165	-0-	-672	-0-	41	1	92	2	Y	29					96
						32	9									
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	867	1	23	9	Y	21	91	1			26
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	782	1	40	9	Y	36					62
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	839	1	160	2	Y	23					85
						25	9									
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	843	1	23	9	Y	21	5	1			101
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	863	1	33	9	Y	30	116	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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 CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109 1 274 2 33 9	Y	30	32 1	18
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92 1 254 2 35 9	Y	32	29 1	21
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	104 1 290 2 29 9	Y	26	27 1	20
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	105 1 267 2 2 4 33 9	Y	30	33 1	17
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	32	34 1	15
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	30	27 1	18
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	15	30 1	3
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	693 1 32 9	Y	29	28 1	4
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	655 1 40 9	Y	36	36 1	4
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	623 1 34 9	Y	31	30 1	5
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	562 1 16 4 29 9	Y	26	29 1	2
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	689 1 7 4 35 9	Y	32	29 1	5

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					121
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	N	10					131
							11	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	10	1	1			140
							11	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	N	7					147
							8	9									
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	16	2	N	64	136	1			75
							70	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	N	18					93
							20	9									
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	27	1	60	2	N	19					112
							21	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	20					132
							22	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	46	2	N	12					144
							13	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	25					169
							28	9									
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					169
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	7					176
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	392	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	86	-0-	-1464	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	28	22	1			6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	90	75	1			21
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	44	58	1			7
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	7	1			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	672	1	1690	2	N	47					211
							52	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	556	1	1540	2	N	37	167	1			81
							41	9									
03	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	619	1	1720	2	N	48	6	1			123
							53	9									
04	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	617	1	1570	2	N	42					165
							46	9									
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	768	1	1859	2	N	38	166	1			37
							42	9									
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	654	1	1843	2	N	27					64
							30	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	854	1	1902	2	N	41					105
							45	9									
08	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	113	1	1958	2	N	42					147
							46	9									
09	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	113	1	1976	2	N	38					185
							42	9									
10	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	122	1	1914	2	N	41	167	1			59
							45	9									
11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	115	1	1781	2	N	41	11	1			89
							45	9									
12	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	115	1	1807	2	N	38					127
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1025	1	2578	2	Y	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	862	1	2387	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	980	1	2721	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	986	1	2510	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	873	1	2112	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1036	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	1261	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	535	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3249	-0-	-711	-0-	519	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3271	-0-	-821	-0-	507	1	2764	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	453	1	2514	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	475	1	2885	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 41,567 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	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	31	33	1			6
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	32	29	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	33	1			6
05	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	4776	1	11557	2	Y	32	35	1			3
							9	4	35	9							
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	4111	1	11588	2	Y	30	28	1			5
							55	4	33	9							
07	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	5378	1	11984	2	Y	30	32	1			3
							68	4	33	9							
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	927	1	12112	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
09	15390	X	13099	-0-	-2291	-0-	868	1	12190	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
10	15903	X	12089	-0-	-3814	-0-	845	1	11205	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
11	15390	X	11733	-0-	-3657	-0-	817	1	10861	2	Y	29	31	1			4
							23	4	32	9							
12	15903	X	11803	-0-	-4100	-0-	785	1	10975	2	Y	32	31	1			5
							8	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 111,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	41299	X	8822	-0-	-32477	-0-	2509	1	6313	2	Y	-0-					-0-
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	2110	1	5845	2	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9062	-0-	-765	-0-	2399	1	6663	2	Y	-0-					-0-
04	9510	X	8617	-0-	-893	-0-	2414	1	6146	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	2801	1	6777	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	2456	1	6922	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	3127	1	6968	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
08	9052	X	7723	-0-	-1329	-0-	545	1	7178	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	7932	-0-	-1308	-0-	523	1	7409	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	7501	-0-	-2047	-0-	522	1	6979	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	7247	-0-	-1993	-0-	503	1	6730	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	9548	X	7116	-0-	-2432	-0-	471	1	6640	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 101,103 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	130	1	328	2	Y	-0-	1	1			1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	110	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	125	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	320	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	1042	1	2622	2	N	70					188
						77	9									
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	863	1	2392	2	N	63	175	1			76
						69	9									
03	4216 X	3485	-0-	-731	-0-	904	1	2509	2	N	65	8	1			133
						72	9									
04	3990 X	3246	-0-	-744	-0-	901	1	2294	2	N	46					179
						51	9									
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1188	1	2875	2	N	47	174	1			52
						52	9									
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1004	1	2830	2	N	47					99
						52	9									
07	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	1009	1	2248	2	N	37					136
						41	9									
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	650	1	2951	2	N	40					176
						44	9									
09	3990 X	3602	-0-	-388	-0-	650	1	2912	2	N	36					212
						40	9									
10	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	636	1	3087	2	N	47	169	1			90
						52	9									
11	3900 X	3417	-0-	-483	-0-	601	1	2762	2	N	49	8	1			131
						54	9									
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	636	1	2915	2	N	45					176
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	368	1	925	2	N	15					44
						17	9									
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	305	1	844	2	N	7					51
						8	9									
03	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	319	1	885	2	N	23	3	1			71
						25	9									
04	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	318	1	809	2	N	5					76
						6	9									
05	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	310	1	749	2	N	8					84
						9	9									
06	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	259	1	731	2	N	10					94
						11	9									
07	1178 N	926	-0-	-252	-0-	281	1	627	2	N	16					110
						18	9									
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	316	1	697	2	N	10					120
						11	9									
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	284	1	720	2	N	11					131
						12	9									
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	359	1	609	2	N	16					147
						18	9									
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	360	1	593	2	N	17	13	1			151
						19	9									
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	345	1	648	2	N	10					161
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1014	1	2550	2	Y	34					55
							37	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	840	1	2326	2	Y	28	55	1			28
							31	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	879	1	2441	2	Y	36	62	1			2
							40	9									
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	877	1	2232	2	Y	33					35
							36	9									
05	2511	X	2031	-0-	-480	-0-	587	1	1420	2	Y	22	56	1			1
							24	9									
06	2430	X	1400	-0-	-1030	-0-	359	1	1011	2	Y	27					28
							30	9									
07	2511	X	300	-0-	-2211	-0-	77	1	172	2	Y	46					74
							51	9									
08	2511	X	1240	-0-	-1271	-0-	778	1	425	2	Y	34	82	1			26
							37	9									
09	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	689	1	543	2	Y	10					36
							11	9									
10	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	677	1	593	2	Y	16					52
							18	9									
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	754	1	547	2	Y	21	6	1			67
							23	9									
*12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	848	1	451	2	Y	31	73	1			25
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	665	1	1673	2	Y	42	166	1			54
							46	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	551	1	1526	2	Y	52					106
							57	9									
03	2511	N	2236	-0-	-275	-0-	577	1	1601	2	Y	53	7	1			152
							58	9									
04	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	575	1	1464	2	Y	40					192
							44	9									
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	861	1	2084	2	Y	47	174	1			65
							52	9									
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	718	1	2024	2	Y	43					108
							47	9									
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	812	1	1810	2	Y	52					160
							57	9									
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	864	1	2089	2	Y	46					206
							51	9									
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	852	1	2081	2	Y	39	171	1			74
							43	9									
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	873	1	2068	2	Y	47					121
							52	9									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	932	1	1804	2	Y	48	10	1			159
							53	9									
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	946	1	1837	2	Y	54	178	1			35
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 31,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	120	X	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	519	1	1306	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1209	2	N	64	47	1			19
							70	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	497	1	1379	2	N	64	65	1			18
							70	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	500	1	1272	2	N	60	65	1			13
							12	4	66	9							
05	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	445	1	1078	2	N	37	44	1			6
							1	4	41	9							
06	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	432	1	1217	2	N	24	24	1			6
							6	4	26	9							
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	523	1	1166	2	N	6	12	1			-0-
							7	4	7	9							
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1012	1	1070	2	N	46	39	1			7
							51	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	914	1	1155	2	N	61	61	1			7
							67	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	819	1	799	2	N	54	52	1			9
							59	9									
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	690	1	599	2	N	25	32	1			2
							19	4	28	9							
12	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	768	1	607	2	N	27	20	1			9
							8	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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	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-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	666	1	1611	2	N	2					64
							2	9									
06	3000	N	10781	-0-	7781	7781	2804	1	7904	2	N	66					130
							73	9									
07	3100	N	12111	-0-	9011	16792	3727	1	8305	2	N	72					202
							79	9									
08	3100	N	8677	-0-	5577	22369	765	1	7857	2	N	50	177	1			75
							55	9									
09	39723		8992	-0-	-30731	-0-	767	1	8172	2	N	48					123
							53	9									
10	17379		9015	-0-	-8364	-0-	830	1	8134	2	N	46					169
							51	9									
11	10410		8160	-0-	-2250	-0-	774	1	7340	2	N	42					211
							46	9									
*12	8242	R	8242	-0-	-0-	-0-	781	1	7411	2	N	45					256
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 68,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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-

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

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 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 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-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	4913	-0-	-5689	178952	603	1	4268	2	N	38					210
						42	9									
02	9576	4930	-0-	-4646	174306	4906	2	24	9	N	22					232
03	10602	4797	-0-	-5805	168501	596	1	4182	2	N	17					249
						19	9									
04	10260	-0-	-0-	-10260	158241					N	-0-	21	1			228
05	10602	-0-	-0-	-10602	147639					N	-0-					228
06	129729	-0-	-0-	-129729	17910					N	-0-					228
07	17910 R	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					228
08	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					228
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					228
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 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	7223 X	6168	-0-	-1055	-0-	5849	2	319	9	N	290	378	1			268
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6114	2	118	9	N	107	181	1			194
03	7378 X	5008	-0-	-2370	-0-	4567	2	441	9	N	401	363	1			232
04	7140 X	7873	-0-	733	-0-	7484	2	389	9	N	354	367	1			219
05	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					219
06	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7567	2	367	9	N	334	354	1			199
07	7750 X	5961	-0-	-1789	-0-	5678	2	283	9	N	257	179	1			277
08	7750 X	7502	-0-	-248	-0-	7144	2	358	9	N	325	353	1			249
09	7500 X	4978	-0-	-2522	-0-	4750	2	228	9	N	207	185	1			271
10	7750 X	2656	-0-	-5094	-0-	2543	2	113	9	N	103					374
11	7500 X	4154	-0-	-3346	-0-	3915	2	239	9	N	217	325	1			266
12	7502 X	7094	-0-	-408	-0-	6753	2	341	9	N	310	362	1			214

TOTAL GAS PROD: 73,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					109
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			N	-0-					24
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					24
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					24
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					24
07	527	N	168	-0-	-359	-0-	168	2			N	-0-					24
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					24
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					24
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					24
12	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
02	224 #	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
03	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	1			Y	-0-			-0-
04	240 #	170	-0-	-70	-0-	139	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	186	-0-	-62	-0-	89	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	152	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	122	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	136	1	67	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	283	80	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-			-0-
11	283 R	-0-	-0-	-283	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

01	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 606265
MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	390 #	481	-0-	91	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
NEWBRIDGE RESOURCES, LLC 606265
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	30 N	361	-0-	331	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	272	-0-	272	458	272	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	152	-0-	152	610	1	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	143	-0-	143	753	143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					350
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					350
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	264	1	10	9	N	9					359
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	8					367
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					367
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					367
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					374
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

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 (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 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	3462 R	3462	-0-	-0-	-0-	3150	3	312	9	N	284	168	1			308
02	7012	5858	-0-	-1154	-0-	5779	3	79	9	N	72					380
03	9352	7280	-0-	-2072	-0-	7174	3	106	9	N	96	336	1			140
04	3360 #	1955	-0-	-1405	-0-	1941	3	14	9	N	13					153
05	5208	623	-0-	-4585	-0-	623	3			N	-0-					153
06	5040	85	-0-	-4955	-0-	85	3			N	-0-					153
07	5208	82	-0-	-5126	-0-	82	3			N	-0-					153
08	5208	93	-0-	-5115	-0-	93	3			N	-0-					153
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					153
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					153
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	187	1	1840	3	N	27	105	1			23
							30	9									
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	123	1	1059	3	N	16					39
							18	9									
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	224	1	2011	3	N	16					55
							18	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	212	1	1698	3	N	27					82
							30	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	3	N	-0-					82
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	184	1	1372	3	N	-0-					82
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	185	1	1195	3	N	-0-					82
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	218	1	1742	3	N	-0-					82
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	251	1	1742	3	N	-0-					82
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	148	1	745	3	N	-0-					82
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	134	1	736	3	N	-0-					82
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	134	1	867	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	355	1	3492	3	N	-0-					83
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	257	1	2208	3	N	-0-					83
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	326	1	2923	3	N	-0-					83
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	370	1	2972	3	N	-0-					83
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	353	1	2833	3	N	-0-					83
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	339	1	2531	3	N	-0-					83
07	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	232	1	1502	3	N	-0-					83
08	2635	X	1702	-0-	-933	-0-	190	1	1512	3	N	-0-					83
09	2550	X	1584	-0-	-966	-0-	199	1	1385	3	N	-0-					83
10	2635	X	1578	-0-	-1057	-0-	262	1	1316	3	N	-0-					83
11	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	236	1	1299	3	N	-0-					83
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	236	1	1532	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 28,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	N	-0-					33
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	N	-0-					33
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					33
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					33
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	74	1	595	3	N	-0-					33
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	N	-0-					33
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	87	1	563	3	N	-0-					33
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	63	1	500	3	N	-0-					33
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					33
10	651	N	376	-0-	-275	-0-	62	1	314	3	N	-0-					33
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	56	1	310	3	N	-0-					33
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	56	1	366	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					45
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					45
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	-0-					45
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	-0-					45
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	N	-0-					45
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	N	-0-					45
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	N	-0-					45
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					45
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	41	1	285	3	N	-0-					45
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	52	1	264	3	N	-0-					45
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	47	1	261	3	N	-0-					45
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,957 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 07/19/2015 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	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	402	1	3504	3	N	5					78
						6	9									
02	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	460	1	5903	3	N	4					82
						4	9									
03	8484 R	8484	-0-	-0-	-0-	594	1	7849	3	N	37					119
						41	9									
04	7636 R	7636	-0-	-0-	-0-	544	1	7074	3	N	16					135
						18	9									
05	7955 R	7955	-0-	-0-	-0-	590	1	7348	3	N	15					150
						17	9									
06	8220 #	7514	-0-	-706	-0-	575	1	6922	3	N	15					165
						17	9									
07	8494 #	6411	-0-	-2083	-0-	551	1	5850	2	N	9					174
						10	9									
08	8494 #	6604	-0-	-1890	-0-	575	1	6018	2	N	10					184
						11	9									
09	7710 #	4768	-0-	-2942	-0-	445	1	4317	2	N	5					189
						6	9									
10	7967 #	4569	-0-	-3398	-0-	511	1	4049	2	N	8					197
						9	9									
11	7500 #	3682	-0-	-3818	-0-	345	1	3322	2	N	14	181	1			30
						15	9									
12	6603 #	6003	-0-	-600	-0-	582	1	5407	2	N	13					43
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	4278	X	637	-0-	-3641	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	768	-0-	-3096	-0-	14	1	754	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	262	-0-	-4016	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	559	-0-	-1811	-0-	15	1	544	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	480	-0-	-1907	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
08	589	X	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
10	465	X	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					-0-
11	750	X	458	-0-	-292	-0-	15	1	443	2	N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 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

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

01	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	305	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	448	1	4407	3	N	-0-			56
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	408	1	3512	3	N	-0-			56
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	502	1	4513	3	N	-0-			56
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	399	1	3203	3	N	27			83
							30	9							
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	402	1	3234	3	N	-0-			83
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	430	1	3218	3	N	-0-			83
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	525	1	3407	3	N	-0-			83
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	482	1	3856	3	N	-0-			83
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	424	1	2937	3	N	-0-			83
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2716	3	N	-0-			83
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	490	1	2683	3	N	-0-			83
*12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	490	1	3164	3	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 46,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-			148
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-			148
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	3	N	-0-			148
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	N	-0-			148
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	N	-0-			148
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	N	-0-			148
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-			148
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	38	1	302	3	N	-0-			148
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	40	1	279	3	N	-0-			148
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	53	1	264	3	N	-0-			148
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	47	1	261	3	N	-0-			148
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	3	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 3,932 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

01	558	N	243	-0-	-315	-0-	22	1	221	3	N	-0-			100
02	504	N	220	-0-	-284	-0-	23	1	197	3	N	-0-			100
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-			100
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	N	-0-			100
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	3	N	-0-			100
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	428	3	N	-0-			100
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	3	N	-0-			100
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	52	1	416	3	N	-0-			100
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	55	1	385	3	N	-0-			100
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	71	1	357	3	N	-0-			100
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	64	1	350	3	N	-0-			100
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

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-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 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	-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-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

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-

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 (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
NADSOILCO LLC 598945
DAVIS & HOLMES WELL #: 4A RRCID -> 285357 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6698 - 6708

*08	930	2304	-0-	1374	1374	10 28	1 9	2266	2	N	25					25
*09	11843 R	10469	-0-	-1374	-0-	14 298	1 9	10157	2	N	271	187	1			109
10	11904 #	11544	-0-	-360	-0-	17 255	1 9	11272	2	N	232					341
11	11520 #	9981	-0-	-1539	-0-	16 162	1 9	9803	2	N	147	369	1			119
12	11904 #	9706	-0-	-2198	-0-	16 62	1 9	9628	2	N	56					175

TOTAL GAS PROD: 44,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (1500) //CONT.// 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
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	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 (2020) //CONT.// 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
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	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-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	188	1	148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	372	-0-	372	372	187	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	732 N	360	-0-	-372	-0-	245	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	428	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	279	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	275	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	343	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360	720	360	1			Y	-0-			-0-
*12	1092 N	372	-0-	-720	-0-	372	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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 (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	18421	-0-	18421	69706	18145	2	276	9	N	251	359	1			108
02	0	17560	-0-	17560	87266	17230	2	330	9	N	300	177	1			231
03	0	17323	-0-	17323	104589	17140	2	183	9	N	166	177	1			220
04	0	19047	-0-	19047	123636	18761	2	286	9	N	260	355	1			125
05	0	19782	-0-	19782	143418	19523	2	259	9	N	235	177	1			183
06	0	19618	-0-	19618	163036	19378	2	240	9	N	218	176	1			225
07	0 W	20881	-0-	20881	183917	20462	2	419	9	N	381	331	1			275
08	0 W	20024	-0-	20024	203941	19960	2	64	9	N	58	173	1			160
09	0 W	19472	-0-	19472	223413	19242	2	230	9	N	209	173	1			196
10	0 W	20374	-0-	20374	243787	20085	2	289	9	N	263	176	1			283
11	0 W	20755	-0-	20755	264542	20447	2	308	9	N	280	358	1			205
12	0 W	22721	-0-	22721	287263	22335	2	386	9	N	351	346	1			210

TOTAL GAS PROD: 235,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BIG GAS OIL LLC 069432
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	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-

NADSOILCO LLC 598945
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
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	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-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924 #	23836	-0-	-1088	-0-	22908	3	928	9	N	844	1095	1	18	8	159
02	23092 R	23092	-0-	-0-	-0-	22255	3	837	9	N	761	546	1			374
03	25792 #	23169	-0-	-2623	-0-	22279	3	890	9	N	809	958	1			225
04	24960 #	24363	-0-	-597	-0-	23567	3	796	9	N	724	546	1	4	8	399
05	25792 #	25739	-0-	-53	-0-	24828	3	911	9	N	828	742	1	4	8	481
06	24750 #	17745	-0-	-7005	-0-	17109	3	636	9	N	578	596	1			463
07	25575 #	24631	-0-	-944	-0-	23731	3	900	9	N	818	740	1			541
08	25730 #	24617	-0-	-1113	-0-	23764	3	853	9	N	775	940	1			376
09	24900 #	23661	-0-	-1239	-0-	22839	3	822	9	N	747	766	1			357
10	25730 #	23333	-0-	-2397	-0-	22500	3	833	9	N	757	551	1			563
11	23850 #	21798	-0-	-2052	-0-	20976	3	822	9	N	747	903	1	30	8	377
12	24645 #	21618	-0-	-3027	-0-	20828	3	790	9	N	718	766	1	3	8	326

TOTAL GAS PROD: 277,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

01	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-				55
02	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-				55
03	17	N	3	-0-	-14	-0-	3	2			Y	-0-				55
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				55
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1				56
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				56
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1				57
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				57
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				57
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				57
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				57

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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 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-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		48	-0-	48	48	48	1			N	-0-					-0-
03	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

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-

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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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

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-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1031	-0-	-369	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	545	-0-	-1075	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,632 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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	248 #	230	-0-	-18 B	-254	10	1	220	2	N	-0-					-0-
02	224 #	227	-0-	3 B	-251	10	1	217	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165	CANCELLED UNDERAGE ->	-86											
03	248 #	235	-0-	-13 B	-178	10	1	225	2	N	-0-					-0-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-191	10	1	217	2	N	-0-					-0-
05	248 #	229	-0-	-19 B	-210	10	1	219	2	N	-0-					-0-
06	240 #	222	-0-	-18 B	-228	10	1	212	2	N	-0-					-0-
07	248 #	230	-0-	-18 B	-246	10	1	220	2	N	-0-					-0-
08	248 #	244	-0-	-4 B	-250	11	1	233	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-85	CANCELLED UNDERAGE ->	-165											
09	240 #	206	-0-	-34 B	-119	9	1	197	2	N	-0-					-0-
10	217 #	190	-0-	-27 B	-146	8	1	182	2	N	-0-					-0-
11	240 #	184	-0-	-56 B	-202	7	1	177	2	N	-0-					-0-
12	248 #	210	-0-	-38 B	-240	8	1	202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

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

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) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 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	279 #	249	-0-	-30	B	-219	11 1	238 2	N	-0-			-0-
02	252 #	243	-0-	-9	B	-228	10 1	233 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -168 CANCELLED UNDERAGE -> -60													
03	279 #	254	-0-	-25	B	-193	11 1	243 2	N	-0-			-0-
04	270 #	246	-0-	-24	B	-217	11 1	235 2	N	-0-			-0-
05	279 #	247	-0-	-32	B	-249	11 1	236 2	N	-0-			-0-
06	270 #	239	-0-	-31	B	-280	10 1	229 2	N	-0-			-0-
07	279 #	248	-0-	-31	B	-311	11 1	237 2	N	-0-			-0-
08	248 #	268	-0-	20	B	-291	12 1	256 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -148													
09	240 #	229	-0-	-11	B	-154	10 1	219 2	N	-0-			-0-
10	248 #	221	-0-	-27	B	-181	9 1	212 2	N	-0-			-0-
11	270 #	214	-0-	-56	B	-237	9 1	205 2	N	-0-			-0-
12	279 #	228	-0-	-51	B	-288	9 1	219 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	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-

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 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	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	1			Y	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	374	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	411	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 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	651	N	494	-0-	-157	-0-	373	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	336	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	381	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	373	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	381	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	369	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	382	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	379	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	356	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	351	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	335	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	333	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-

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	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

01	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	501	1	893	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1279	-0-	-345	-0-	451	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	515	1	979	2	Y	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	506	1	989	2	Y	-0-			-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	529	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	512	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	531	1	1067	2	Y	-0-			-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	535	1	1403	2	Y	-0-			-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	502	1	1273	2	Y	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	491	1	1156	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	461	1	943	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	462	1	1069	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

01	341 N	284	-0-	-57	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	17	1	413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

01	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	214	1	800	2	Y	33	38	1			2
						36	9									
02	1204 N	979	-0-	-225	-0-	193	1	753	2	Y	30	29	1			3
						33	9									
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	257	1	757	2	Y	30	31	1			2
						33	9									
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	221	1	74	2	Y	30	25	1			7
						33	9									
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	214	1	90	2	Y	30	34	1			3
						33	9									
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	208	1	86	2	Y	30	29	1			4
						33	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	215	1	90	2	Y	30	28	1			6
						33	9									
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	215	1	180	2	Y	27	29	1			4
						30	9									
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	202	1	150	2	Y	33	33	1			4
						36	9									
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	199	1	136	2	Y	30	30	1			4
						33	9									
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	189	1	105	2	Y	27	26	1			5
						30	9									
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	189	1	146	2	Y	29	29	1			5
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-

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	248 N	204	-0-	-44	-0-	9 1	195 2	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	9 1	195 2	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	10 1	221 2	N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	204 2	N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	9 1	197 2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	9 1	224 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 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	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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
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	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	9981	3	231	9	N	210	184	1			218
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7399	3	116	9	N	105					323
03	4681 X	9854	-0-	5173	-0-	8807	3	1047	9	N	952	183	1			1092
04	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9642	3	184	9	N	167	184	1			1075
05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9865	3	197	9	N	179	183	1			1071
06	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9570	3	166	9	N	151	176	1			1046
07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9896	3	209	9	N	190	182	1			1054
08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5527	3	66	9	N	60	180	1			934
09	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10105	3	143	9	N	130					1064
10	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9430	3	144	9	N	131	182	1			1013
11	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8455	3	178	9	N	162	177	1			998
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					998

TOTAL GAS PROD: 101,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

LOVELLS LAKE, NORTH //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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-

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	279 N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	9	1	213	2	N	-0-			-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 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	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-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

01	11563 #	-0-	-0-	-11563	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-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-

LUCKY, WEST (GOLA) //CONT.// 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 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-

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	14B2	EXT	284	-0-	284	284	113	1	171	9	N	155					211
02	14B2	EXT	192	-0-	192	476	58	1	134	9	N	122	301	1			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					32
04	14B2	EXT	256	-0-	256	732	63	1	193	9	N	175	138	1			69
05	14B2	EXT	251	-0-	251	983	61	1	190	9	N	173	143	1			99
06	14B2	EXT	237	-0-	237	1220	64	1	173	9	N	157	77	1			179
07	14B2	EXT	412	-0-	412	1632	118	1	294	9	N	267	309	1			137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1632					N	-0-					137
09	14B2	EXT	249	-0-	249	1881	67	1	182	9	N	165					302
10	14B2	EXT	1197	-0-	1197	3078	772	1	425	9	N	386	653	1			35
11	14B2	EXT	1004	-0-	1004	4082	648	1	356	9	N	324	281	1			78
*12	5111	R	1029	-0-	-4082	-0-	664	1	365	9	N	332	327	1			83

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	214	180	1			1237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					1360
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	351	1			1071
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	147	1			1041
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	406	1			814
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	116	1			899
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	273	1			780
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	344	1			763
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	617	453	1			927
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	385	1			828
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	207	1			957
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					957

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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-			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-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIVE-JAB, INC. 271310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-

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	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-

LYDIA (1700) 55890 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1T RRCID -> 283922 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1788 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1488 N	750	-0-	-738	-0-	693	2	57	9	N	52					73
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	4	2	2	9	N	2					75
03	1054 N	630	-0-	-424	-0-	610	2	20	9	N	18					93
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	755	2	36	9	N	33					126
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	775	2	15	9	N	14					140
06	600 N	443	-0-	-157	-0-	433	2	10	9	N	9	68	1			81
07	806 N	524	-0-	-282	-0-	510	2	14	9	N	13					94
08	775 N	512	-0-	-263	-0-	504	2	8	9	N	7					101
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	424	2	4	9	N	4					105
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	816	2	64	9	N	58	133	1			30
11	510 N	251	-0-	-259	-0-	248	2	3	9	N	3					33
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1043	2	39	9	N	35					68

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

01	2697 X	790	-0-	-1907	-0-	727	2	63	9	N	57					102
02	2436 X	1636	-0-	-800	-0-	1550	2	86	9	N	78					180
03	1302 X	755	-0-	-547	-0-	679	2	76	9	N	69	164	1			85
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1787	2	97	9	N	88					173
05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1946	2	77	9	N	70	187	1			56
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1536	2	66	9	N	60					116
07	1953 N	1544	-0-	-409	-0-	1482	2	62	9	N	56					172
08	2015 N	1502	-0-	-513	-0-	1428	2	74	9	N	67	175	1			64
09	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1416	2	66	9	N	60					124
10	1550 N	759	-0-	-791	-0-	726	2	33	9	N	30	123	1			31
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1554	2	79	9	N	72					103
12	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1250	2	67	9	N	61	63	1			101

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	897	2	72	9	N	65					105
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	810	2	58	9	N	53					158
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	895	2	91	9	N	83	148	1			93
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	865	2	67	9	N	61					154
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	911	2	66	9	N	60	136	1			78
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	864	2	66	9	N	60					138
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	885	2	70	9	N	64					202
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	871	2	64	9	N	58	187	1			73
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	846	2	53	9	N	48					121
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	893	2	63	9	N	57					178
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	754	2	54	9	N	49	186	1			41
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	678	2	83	9	N	75					116

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	470	2	47	9	N	43	123	1			78
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53					131
03	589	N	336	-0-	-253	-0-	284	2	52	9	N	47					178
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	333	2	43	9	N	39	190	1			27
05	527	N	245	-0-	-282	-0-	50	1	173	2	N	20					47
							22	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	607	2	85	9	N	77					124
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	319	2	45	9	N	41					165
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					180
09	690	N	347	-0-	-343	-0-	312	2	35	9	N	32	206	1			6
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	307	2	50	9	N	45					51
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	226	2	24	9	N	22					73
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	458	2	77	9	N	70					143

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1106	2	154	9	N	140					225
02	1148	N	939	-0-	-209	-0-	15	1	814	2	N	100	193	1			132
							110	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1220	2	160	9	N	145	182	1			95
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1254	2	134	9	N	122	179	1			38
05	1054	N	612	-0-	-442	-0-	487	2	125	9	N	114					152
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	852	2	97	9	N	88	186	1			54
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	856	2	80	9	N	73					127
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	738	2	111	9	N	101	177	1			51
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	772	2	88	9	N	80					131
10	930	N	582	-0-	-348	-0-	514	2	68	9	N	62	126	1			67
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1029	2	110	9	N	100					167
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	839	2	67	9	N	61	187	1			41

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-SMITH OPERATING LLC 660313
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

*01	3100 N	3820	-0-	720	720	3820	2			N	-0-					-0-
*02	937 N	217	-0-	-720	-0-	217	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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 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 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
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
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
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 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-

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 STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4051	3			Y	-0-					64
02	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	21	1	3966	3	Y	-0-					64
03	4681 X	4616	-0-	-65	-0-	4616	3			Y	-0-					64
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4	1	4314	3	Y	-0-					64
05	4681 X	4425	-0-	-256	-0-	4425	3			Y	-0-					64
06	4470 X	4355	-0-	-115	-0-	4355	3			Y	-0-					64
07	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4293	3			Y	-0-					64
08	4619 X	3494	-0-	-1125	-0-	3	1	3427	3	Y	58	58	1			64
						64	9									
09	DLQ G-10	4036	-0-	4036	4036	4	1	4032	3	Y	-0-					64
10	DLQ G-10	4488	-0-	4488	8524	4488	3			Y	-0-					64
11	DLQ G-10	4333	-0-	4333	12857	9	1	4324	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12857					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 46,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3596 #	3463	-0-	-133	-0-	300	1	3163	2	Y	-0-					12
02	3248 #	3167	-0-	-81	-0-	280	1	2887	2	Y	-0-					12
03	3596 #	3016	-0-	-580	-0-	310	1	2706	2	Y	-0-					12
04	3480 #	3457	-0-	-23	-0-	300	1	3157	2	Y	-0-					12
05	3596 #	3078	-0-	-518	-0-	310	1	2768	2	Y	-0-					12
06	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	300	1	3134	2	Y	-0-					12
07	3565 #	3049	-0-	-516	-0-	310	1	2739	2	Y	-0-					12
08	3567 R	3567	-0-	-0-	-0-	310	1	3257	2	Y	-0-					12
09	3450 #	2869	-0-	-581	-0-	280	1	2589	2	Y	-0-					12
10	3534 #	3035	-0-	-499	-0-	310	1	2725	2	Y	-0-					12
11	3450 #	3003	-0-	-447	-0-	300	1	2703	2	Y	-0-					12
12	3565 #	2649	-0-	-916	-0-	290	1	2359	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC 626507
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 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	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1266	3	708	9	Y	644	1005	1			27
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1368	3	540	9	Y	491	499	1			19
03	DLQ G-10	1830	-0-	1830	1830	1306	3	524	9	Y	476	491	1			4
04	DLQ G-10	926	-0-	926	2756	803	3	123	9	Y	112	116	1			-0-
05	DLQ G-10	2255	-0-	2255	5011	1641	3	614	9	Y	558	515	1			43
06	DLQ G-10	2257	-0-	2257	7268	1833	3	424	9	Y	385	344	1			84
07	3000 N	1422	-0-	-1578	5690	1290	3	132	9	Y	120	163	1			41
08	3100 N	1199	-0-	-1901	3789	1100	3	99	9	Y	90					131
09	3000 N	1045	-0-	-1955	1834	957	3	88	9	Y	80	165	1			46
10	2662 N	828	-0-	-1834	-0-	822	3	6	9	Y	5					51
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 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-

ETX ENERGY, LLC 255141
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	435 42	1 9	1954	2	N	38					265
02	2800	X	2190	-0-	-610	-0-	405 41	1 9	1744	2	N	37	171	1	1	8	130
03	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	465 47	1 9	2490	2	N	43					173
04	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	450 66	1 9	2138	2	N	60					233
05	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	465 6	1 9	2527	2	N	5	173	1			65
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	435 72	1 9	2431	2	N	65					130
07	3100	N	4648	-0-	1548	1548	465 59	1 9	4124	2	N	54					184
08	3100	N	4320	-0-	1220	2768	465 51	1 9	3804	2	N	46	185	1			45
09	3000	N	3696	-0-	696	3464	435 57	1 9	3204	2	N	52					97
10	7396	X	3932	-0-	-3464	-0-	465 48	1 9	3419	2	N	44					141
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	450 89	1 9	2998	2	N	81					222
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	450 72	1 9	3114	2	N	65					287

TOTAL GAS PROD: 39,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

01	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1941	2	28	9	N	25					97
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	1896	2	14	9	N	13					110
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					110
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					110
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	N	4					114
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	N	11					125
07	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2177	2	19	9	N	17					142
08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2165	2	17	9	N	15					157
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12					169
10	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2069	2	6	9	N	5					174
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2043	2	3	9	N	3					177
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	91	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	83	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	86	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	97	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	93	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	80	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	95	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	102	1	1211	2	N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-279	-0-	74	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1160	-0-	-72	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	86	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	87	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	85	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	83	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	70	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	88	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	95	1	1121	2	N	-0-					-0-
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

01	682 N	644	-0-	-38	-0-	43	1	589	2	N	11					46
						12	9									
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	42	1	615	2	N	9					55
						10	9									
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	N	12					67
						13	9									
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	14					81
						15	9									
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	8					89
						9	9									
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	51	1	690	2	N	11					100
						12	9									
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	52	1	739	2	N	10					110
						11	9									
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	48	1	679	2	N	7					117
						8	9									
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	43	1	641	2	N	8					125
						9	9									
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	53	1	729	2	N	10					135
						11	9									
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	8					143
						9	9									
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	14					157
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	531	2	N	15					107
							17	9									
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	40	1	586	2	N	8					115
							9	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	669	2	N	30					145
							33	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	19					164
							21	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	19					183
							21	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	1	178	1			6
							1	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	48	1	684	2	N	15					21
							17	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	15					36
							17	9									
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	39	1	584	2	N	14					50
							15	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	20					70
							22	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	53	1	631	2	N	10					80
							11	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	26					106
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	291	2	N	5					42
							6	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	6					48
							7	9									
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	306	2	N	8					56
							9	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	4					60
							4	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	5					65
							6	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	5					70
							6	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	5					75
							6	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	19					94
							21	9									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	N	-0-					94
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	23	1	315	2	N	-0-					94
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	24	1	285	2	N	-0-					94
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	304	2	N	3					97
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 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	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	104	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	102	1	1488	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	117	1	1620	2	N	-0-			-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	115	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	115	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	113	1	1613	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	97	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	119	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	128	1	1510	2	N	-0-			-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	131	1	1569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-378	-0-	95	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1469	-0-	-155	-0-	94	1	1375	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	107	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	N	-0-			-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	100	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1131	-0-	-459	-0-	70	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	102	1	1403	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	104	1	1229	2	N	-0-			-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	156	1	2123	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1932	-0-	-252	-0-	124	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	142	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	129	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	136	1	1972	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	137	1	1856	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	139	1	1977	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	135	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	115	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	140	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	150	1	1770	2	N	-0-			-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 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	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	82	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	84	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	62	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	880	-0-	-320	-0-	60	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	88	1	1046	2	N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 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	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	115	1	1567	2	Y	32	164	1			20
							35	9									
02	1764	N	1711	-0-	-53	-0-	108	1	1575	2	Y	25					45
							28	9									
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	124	1	1712	2	Y	15					60
							17	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1705	2	Y	17					77
							19	9									
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	120	1	1741	2	Y	22					99
							24	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	123	1	1677	2	Y	16					115
							18	9									
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	117	1	1670	2	Y	17					132
							19	9									
08	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	115	1	1633	2	Y	10					142
							11	9									
09	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	98	1	1468	2	Y	17					159
							19	9									
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	117	1	1610	2	Y	11					170
							12	9									
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	125	1	1468	2	Y	10	160	1			20
							11	9									
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	129	1	1526	2	Y	28					48
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 21,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	465	N	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					13
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					13
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					13
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					13
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	Y	-0-					13
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					13
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					13
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					13
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					13
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					13
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	34	1	403	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2232	N	1796	-0-	-436	-0-	575	1	1206	2	N	14					114
							15	9									
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	700	1	2063	2	N	28					142
							31	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	26					168
							29	9									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	725	1	1987	2	N	33	173	1			28
							36	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	775	1	1942	2	N	30					58
							33	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	700	1	1786	2	N	30					88
							33	9									
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	775	1	2099	2	N	29					117
							32	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	775	1	2025	2	N	47					164
							52	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	750	1	1899	2	N	25	170	1			19
							28	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	775	1	1867	2	N	31					50
							34	9									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	750	1	1996	2	N	39					89
							43	9									
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	775	1	2114	2	N	37					126
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

01	961	N	794	-0-	-167	-0-	785	2	9	9	N	8					110
02	1008	N	777	-0-	-231	-0-	777	2			N	-0-					110
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	948	2	11	9	N	10					120
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					127
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8					135
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4					139
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					147
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					152
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	967	2	2	9	N	2					154
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1018	2	3	9	N	3					157
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					160
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					169

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	31	1	422	2	N	2					16
							2	9									
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	31	1	451	2	N	6					22
							7	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	36	1	502	2	N	8					30
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	2					32
							2	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					32
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-					32
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	N	6					38
							7	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	35	1	505	2	N	3					41
							3	9									
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	30	1	447	2	N	-0-					41
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	36	1	502	2	N	3					44
							3	9									
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	40	1	471	2	N	1					45
							1	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1261	2	15	9	N	14					47
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1214	2	6	9	N	5					52
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1433	2	7	9	N	6					58
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1359	2	13	9	N	12					70
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	N	8					78
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1287	2	4	9	N	4					82
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1391	2	8	9	N	7					89
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					89
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					99
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					100
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					107
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1385	2	17	9	N	15					122

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1330	2	15	9	N	14					52
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1455	2	14	9	N	13					65
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15					80
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1601	2	18	9	N	16					96
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1541	2	14	9	N	13					109
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1524	2	11	9	N	10					119
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1586	2	18	9	N	16					135
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					145
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					158
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	N	9					167
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	9	N	14					181
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1633	2	21	9	N	19	181	1			19

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-79	-0-	51	1	696	2	N	10					114
							11	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	703	2	N	11					125
							12	9									
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	57	1	779	2	N	10					135
							11	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	12					147
							13	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	N	5					152
							6	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	10					162
							11	9									
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	56	1	802	2	N	8					170
							9	9									
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	53	1	751	2	N	5					175
							6	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	47	1	703	2	N	9					184
							10	9									
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	56	1	780	2	N	3					187
							3	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	N	-0-					187
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	727	2	N	20					207
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	651	N	560	-0-	-91	-0-	37	1	508	2	N	14					101
							15	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	12					113
							13	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	N	11					124
							12	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	N	15					139
							17	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	42	1	611	2	N	9					148
							10	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	581	2	N	11					159
							12	9									
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	42	1	603	2	N	9					168
							10	9									
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	41	1	581	2	N	4					172
							4	9									
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	34	1	516	2	N	7					179
							8	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	4					183
							4	9									
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	45	1	534	2	N	15	184	1			14
							17	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2110	-0-	-122	-0-	1	1	2109	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1890	-0-	-126	-0-	6	1	1884	3	Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1	1	2111	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	1	1	2125	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2	1	2072	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	2	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2	1	2003	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	3844	X	2645	-0-	-1199	-0-	2645	3			Y	-0-					68
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	44	1	4336	3	Y	-0-					68
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	5	1	4341	3	Y	-0-					68
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					68
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	8	1	4104	3	Y	-0-					68
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					68
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	3	Y	-0-					68
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					68
09	DLQ	G-10	3245	-0-	3245	3245	11	1	3234	3	Y	-0-					68
10	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	6533	3288	3			Y	-0-					68
11	DLQ	G-10	4122	-0-	4122	10655	16	1	4106	3	Y	-0-					68
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10655					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1942	-0-	-414	-0-	1942	3			N	-0-					167
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	304	1	1942	3	N	-0-					167
03	2139	N	1585	-0-	-554	-0-	142	1	1443	3	N	-0-					167
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	216	1	2420	3	N	3					170
							3	9									
05	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	178	1	2183	3	N	27					197
							30	9									
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	158	1	1180	3	N	-0-					197
07	2728	N	1849	-0-	-879	-0-	669	1	1180	3	N	-0-					197
08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	1145	1	1180	3	N	-0-					197
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	3	N	-0-					197
10	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	197	1	1583	3	N	-0-	157	1			40
11	2250	N	1583	-0-	-667	-0-	1583	3			N	-0-					40
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 21,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					15
02	532 N	373	-0-	-159	-0-	9	1	364	3	Y	-0-					15
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					15
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					15
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					15
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					15
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	388	3	141	9	Y	128	128	1			15
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	417	-0-	417	788	417	3			Y	-0-					15
11	DLQ G-10	193	-0-	193	981	6	1	187	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	981					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					163
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-					163
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					163
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	39	1	1510	3	N	11					174
						12	9									
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	3	12	9	N	11	166	1			19
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					19
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					19
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					19
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1760	3	77	9	N	70					89
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1710	3	75	9	N	68					157
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	6	1	1595	3	N	-0-					157
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	4	1	1608	3	N	8	184	1			19
						9	9									
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	1448	3	30	9	N	27					46
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1	1	1626	3	N	32					78
						35	9									
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1579	3	N	30					108
						33	9									
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1633	3	33	9	N	30					138
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1496	3	N	30					168
						33	9									
07	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	3	1	1605	3	N	24					192
						26	9									
08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	159	1	1431	3	N	-0-	173	1			19
09	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	3	1	1552	3	N	21					40
						23	9									
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1597	3	36	9	N	33					73
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1	1	1523	3	N	30					103
						33	9									
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					19
02	2800	N	3121	-0-	321	321	3121	3			N	-0-					19
03	2518	N	2197	-0-	-321	-0-	2095	3	102	9	N	93					112
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	3	4	9	N	4					116
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					116
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					116
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					116
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					116
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1565	3	56	9	N	51					167
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12	160	1			19
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					19
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	8	1	2100	3	Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2329	-0-	2329	2329	5	1	2324	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2243	-0-	2243	4572	2243	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2175	-0-	2175	6747	2175	3			Y	-0-					-0-
06	9092	X	2345	-0-	-6747	-0-	19	1	2228	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	4	1	2207	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	2	1	1330	3	Y	-0-					35
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	31	1	998	3	Y	-0-					35
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			Y	-0-					35
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	3	Y	-0-					35
05	1147	N	496	-0-	-651	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					35
06	1260	N	314	-0-	-946	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					35
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					35
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	175	1	1359	3	Y	88	88	1			35
							97	9									
09	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	1	1	1400	3	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2830	1429	3			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4196	379	1	987	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4196					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-60	-0-	53	1	321	3	N	-0-					658
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	1			N	-0-					658
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	59	1	249	3	N	-0-					658
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	33	1	267	3	N	-0-					658
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	79	1	259	3	N	-0-					658
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	3	N	-0-					658
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	66	1	229	3	N	-0-					658
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	N	-0-					658
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	3	N	-0-					658
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	3	1	171	3	N	-0-					658
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	1			N	-0-					658
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					658

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1790	3	28	9	N	25					103
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1604	3	14	9	N	13	1	8			115
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1765	3	12	9	N	11					126
04	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1	1	1726	3	N	13	1	8			138
							14	9									
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1776	3	7	9	N	6					144
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	3	N	9					153
							10	9									
07	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	2	1	1706	3	N	7					160
							8	9									
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	160	1	1599	3	N	6					166
							7	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1	1	1751	3	N	8					174
							9	9									
10	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	9	1	1623	3	N	14					188
							15	9									
11	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	1407	3	10	9	N	9					197
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	3	17	9	N	15					111
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	13	1	1792	3	N	14					125
							15	9									
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1965	3	17	9	N	15					140
04	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	7	1	1799	3	N	11					151
							12	9									
05	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	5	1	1686	3	N	6					157
							7	9									
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	103	1	1776	3	N	8					165
							9	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	4	1	1955	3	N	19					184
							21	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	211	1	1648	3	N	10					194
							11	9									
09	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	7	1	1707	3	N	-0-	175	1			19
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2024	3	11	9	N	10					29
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	12	1	1742	3	N	14					43
							15	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-191	-0-	1049	3			N	-0-					121
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	72	1	638	3	N	-0-					121
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	280	1	1027	3	N	-0-					121
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	1229	3	N	-0-					121
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	776	1	501	3	N	-0-					121
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	924	1	249	3	N	-0-					121
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					121
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	N	3					124
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					129
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					129
11	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					129
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	885	3	46	9	N	42					60
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	856	3	N	7					67
							8	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	N	-0-					67
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					67
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					67
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	2	1	920	3	N	-0-					67
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	926	3	1	9	N	1					68
08	961	N	887	-0-	-74	-0-	865	3	22	9	N	20					88
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	N	29					117
							32	9									
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	877	3	36	9	N	33					150
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					150
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					35
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	2	1	1704	3	Y	-0-					35
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1	1	1876	3	Y	-0-					35
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1	1	1820	3	Y	-0-					35
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					35
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	3	Y	-0-					35
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	6	1	1866	3	Y	-0-					35
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	183	1	1673	3	Y	88	88	1			35
							97	9									
09	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	3	1	1770	3	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3580	1807	3			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5322	2	1	1740	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5322					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 20,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	47	1	1254	3	Y	16					159
							18	9									
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	39	1	1181	3	Y	17					176
							19	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	23	1	1395	3	Y	12					188
							13	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	3	14	9	Y	13					201
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	6	1	1455	3	Y	2	181	1			22
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	3	8	9	Y	7					29
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	19	1	1397	3	Y	10					39
							11	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	Y	5					44
							6	9									
09	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	3	1	1359	3	Y	10					54
							11	9									
10	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2775	1394	3	8	9	Y	7					61
11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	4091	1302	3	14	9	Y	13					74
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4091					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			Y	-0-					59
02	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					59
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			Y	-0-					59
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			Y	-0-					59
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	8	1	1925	3	Y	-0-					59
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	3	Y	-0-					59
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					59
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	188	1	1582	3	Y	60	60	1			59
							66	9									
09	DLQ G-10		1895	-0-	1895	1895	14	1	1881	3	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		1943	-0-	1943	3838	43	1	1900	3	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5658	14	1	1806	3	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5658					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 20,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	N	-0-					165
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	19	1	1149	3	N	-0-					165
03	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	3			N	-0-					165
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	2	1	1204	3	N	-0-					165
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1	1	1091	3	N	-0-					165
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					165
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	25	1	1130	3	N	-0-					165
08	1085	N	333	-0-	-752	-0-	6	1	327	3	N	-0-					165
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					165
10	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					165
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	4	1	1019	3	N	159	159	1			165
							175	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	3	1	2292	3	N	22					137
							24	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2115	3	21	9	N	19					156
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	30	1	2420	3	N	17					173
							19	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2078	3	12	9	N	11					184
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	3	N	10					194
							11	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	3	4	9	N	4	166	1			32
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	4	1	2389	3	N	12					44
							13	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	3	13	9	N	12					56
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	13					69
							14	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1	1	2309	3	N	16					85
							18	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1	1	2250	3	N	18					103
							20	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 25,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	3100	N	4512	-0-	1412	1412	4475	3	37	9	N	34					194
02	2800	N	2008	-0-	-792	620	2005	3	3	9	N	3	178	1			19
03	3100	N	4117	-0-	1017	1637	4117	3			N	-0-					19
04	3826	X	2189	-0-	-1637	-0-	2189	3			N	-0-					19
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1					20
06	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	3	1	2103	3	N	30					50
							33	9									
07	2325	X	2153	-0-	-172	-0-	30	1	2091	3	N	29					79
							32	9									
08	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	12	1	2079	3	N	25					104
							28	9									
09	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1917	1	18	9	N	16					120
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					120
11	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	199	1	1600	3	N	1					121
							1	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 26,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

01	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	35	1	1709	3	N	-0-					110
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	3	2	9	N	2					112
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2196	3	23	9	N	21					133
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2115	3	33	9	N	30					163
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	9	1	2047	3	N	25					188
							28	9									
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	3	N	21	172	1			37
							23	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	N	4					41
							4	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1740	3	N	-0-					41
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					41
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					41
11	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1278	3			N	-0-					41
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					16
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	1			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-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: 58

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-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-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2481	3	28	9	N	25					122
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2157	3	23	9	N	21					143
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2429	3	25	9	N	23					166
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	10	1	2352	3	N	20					186
							22	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	3	22	9	N	20					206
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	137	1	2293	3	N	7					213
							8	9									
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-	173	1			40
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	255	1	2281	3	N	20					60
							22	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	3	1	2446	3	N	17					77
							19	9									
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2	1	2562	3	N	17					94
							19	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2458	3	22	9	N	20					114
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
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	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	1277	3	14	9	N	13					133
02	1540	N	1258	-0-	-282	-0-	1250	3	8	9	N	7					140
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1414	3	19	9	N	17					157
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1220	3	11	9	N	10					167
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1448	3	29	9	N	26					193
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	3	14	9	N	13					206
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1321	3	33	9	N	30	186	1			50
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	3	6	9	N	5					55
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1223	3	2	9	N	2					57
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1309	3	7	9	N	6					63
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					63
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1302	3	46	9	N	42					105

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	2	N	11					160
							12	9									
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	79	1	2240	2	N	14					174
							15	9									
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	88	1	2566	2	N	10					184
							11	9									
04	2640	N	2657	-0-	17	-0-	85	1	2565	2	N	6					190
							7	9									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	88	1	2466	2	N	20					210
							22	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	16	182	1			44
							18	9									
07	2759	N	2379	-0-	-380	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					44
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	88	1	2325	2	N	10					54
							11	9									
09	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	85	1	2231	2	N	21					75
							23	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	12					87
							13	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2313	2	N	10					97
							11	9									
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2548	3	24	9	N	22					142
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	3	22	9	N	20					162
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2699	3	19	9	N	17					179
04	0 W	2504	-0-	2504	2504	2487	3	17	9	N	15					194
05	3100 N	2583	-0-	-517	1987	2569	3	14	9	N	13					207
06	3000 N	2629	-0-	-371	1616	2610	3	19	9	N	17					224
07	3100 N	2615	-0-	-485	1131	2598	3	17	9	N	15					239
08	3100 N	2615	-0-	-485	646	2598	3	17	9	N	15					254
09	3000 N	2449	-0-	-551	95	2436	3	13	9	N	12	164	1			102
10	2644 N	2549	-0-	-95	-0-	2535	3	14	9	N	13					115
11	2520 N	2414	-0-	-106	-0-	2399	3	15	9	N	14					129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	3	9	9	N	8					145
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	3	8	9	N	7					152
03	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2115	3	13	9	N	12					164
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1969	3	12	9	N	11					175
05	2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1888	3	13	9	N	12					187
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10					197
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2220	3	13	9	N	12					209
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	3	12	9	N	11					220
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	3	10	9	N	9	174	1			55
10	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2168	3	12	9	N	11					66
11	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2048	3	13	9	N	12					78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2586	3	18	9	N	16					197
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2580	3	18	9	N	16					213
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	N	10	174	1			49
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	3	18	9	N	16					65
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2626	3	19	9	N	17					82
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2636	3	14	9	N	13					95
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	3	14	9	N	13					108
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	3	14	9	N	13					121
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2510	3	13	9	N	12	121	1			12
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					26
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	3	17	9	N	15					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	3	13	9	N	12					136
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	3	13	9	N	12					148
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1187	3	13	9	N	12					160
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1170	3	13	9	N	12					172
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	3	13	9	N	12					184
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1089	3	12	9	N	11					195
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	3	14	9	N	13					208
08	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1021	3	12	9	N	11					219
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10	187	1			42
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1242	3	12	9	N	11					53
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	3	13	9	N	12					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	311	1	1416	2	N	50	186	1			77
						55	9									
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	247	1	1203	2	N	43					120
						47	9									
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	317	1	962	2	N	22					142
						24	9									
04	1050 N	1055	-0-	5	-0-	266	1	772	2	N	15					157
						17	9									
05	1085 N	993	-0-	-92	-0-	213	1	763	2	N	15					172
						17	9									
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	164	1	650	2	N	6					178
						7	9									
07	1085 N	752	-0-	-333	-0-	234	1	507	2	N	10					188
						11	9									
08	992 N	610	-0-	-382	-0-	149	1	461	2	N	-0-					188
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	199	1	695	2	N	9					197
						10	9									
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	183	1	633	2	N	13					210
						14	9									
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	273	1	919	2	N	35	185	1			60
						39	9									
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	273	1	991	2	N	52					112
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

01	217 N	202	-0-	-15	-0-	36	1	166	2	N	-0-	195
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	33	1	159	2	N	-0-	195
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	53	1	163	2	N	-0-	195
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	N	-0-	195
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	170	2	N	-0-	195
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	N	-0-	195
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	2	N	-0-	195
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	N	-0-	195
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	47	1	164	2	N	-0-	195
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	N	-0-	195
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	2	N	-0-	195
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	2	N	-0-	195

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	30	1	138	2	N	-0-					102
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	19	1	91	2	N	-0-					102
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					102
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	30	1	86	2	N	-0-					102
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	26	1	91	2	N	-0-					102
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	N	-0-					102
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	30	1	65	2	N	-0-					102
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	2	N	-0-					102
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	25	1	86	2	N	-0-					102
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-					102
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	2	N	-0-					102
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	33	1	101	2	N	-0-					-0-
04	150	N	180	-0-	30	-0-	46	1	134	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	13	1	28	2	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	20	1	62	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-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_____ 12/09/2017 - PLUGGED 12/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-					134
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	11	1	54	2	N	-0-					134
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	N	-0-					134
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	22	1	62	2	N	-0-					134
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	N	-0-					134
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	2	N	-0-					134
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	19	1	42	2	N	-0-					134
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	22	1	67	2	N	-0-					134
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	2	N	-0-					134
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	2	N	-0-					134
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-					134
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	10	1	37	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	10					38
						11	9									
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	7					45
						8	9									
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	3					48
						3	9									
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	7					55
						8	9									
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	13	2	N	8					63
						9	9									
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	13	2	N	5					68
						6	9									
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	6	2	N	4					72
						4	9									
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					72
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					72
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					72
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	6					78
						7	9									
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	7					85
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	127	2	N	-0-					40
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					40
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	2	N	-0-					40
04	150	N	173	-0-	23	-0-	44	1	129	2	N	-0-					40
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	2	N	-0-					40
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	28	1	112	2	N	-0-					40
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	17	1	36	2	N	-0-					40
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	12	1	37	2	N	-0-					40
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-					40
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-					40
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					40
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	22	1	82	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
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	1271	#	1107	-0-	-164	-0-	1024	2	83	9	N	75					180
02	1148	#	501	-0-	-647	-0-	490	2	11	9	N	10					190
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	10					200
04	1080	N	23	-0-	-1057	-0-	23	2			N	-0-					200
05	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					200
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					200
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					200
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					203
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	2	1	9	N	1					204
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					205
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	12	2	1	9	N	1					206
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					207

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		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-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) //CONT.// 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	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-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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 #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164

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	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-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-3894					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

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- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 6) 56688 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 282639 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C252 RRCID -> 282349 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-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	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-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 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	102 X	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	2	N	-0-					-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	184	1	274	2	N	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	182	1	458	2	N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	202	1	291	2	N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	194	1	406	2	N	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	203	1	418	2	N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	349	2	N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	191	1	201	2	N	25	22	1			3
						28	9									
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	265	1	350	2	N	15	16	1			2
						17	9									
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-	2	1			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	264	1	678	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	197	1	473	2	N	-0-					-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	303	1	628	2	N	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	256	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	776	2	N	6	5	1			1
						7	9									
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	195	1	689	2	N	-0-	1	1			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	245	1	367	2	N	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	523	2	N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	202	1	210	2	N	-0-					-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE C WELL #: 248 RRCID -> 284063 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	X	1123	-0-	-1277	-0-	326	1	782	2	N	14	13	1			1
							15	9									
04	12000	X	1738	-0-	-10262	-0-	385	1	1345	2	N	7	7	1			1
							8	9									
05	12400	X	1363	-0-	-11037	-0-	444	1	919	2	N	-0-	1	1			-0-
06	12000	X	1573	-0-	-10427	-0-	378	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	1536	-0-	-10864	-0-	373	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	280	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	845	-0-	-895	-0-	345	1	500	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	916	-0-	-696	-0-	288	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	471	-0-	-1089	-0-	220	1	229	2	N	20	17	1			3
							22	9									
12	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	237	1	9	2	N	29	29	1			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- 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 7500 PERF. 7154 - 7157

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PIERCE ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 282344 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5955 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: C249 RRCID -> 283774 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6636 - 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	5146	X	743	-0-	-4403	-0-	206	1	537	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	216	-0-	-4432	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	5146	X	836	-0-	-4310	-0-	246	1	590	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	985	-0-	-3995	-0-	219	1	766	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	618	-0-	-4528	-0-	201	1	417	2	N	-0-					-0-
06	810	X	691	-0-	-119	-0-	166	1	525	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	546	-0-	-477	-0-	132	1	414	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	469	-0-	-554	-0-	102	1	346	2	N	19	16	1			3
							21	9									
09	990	X	333	-0-	-657	-0-	123	1	179	2	N	28	27	1			4
							31	9									
10	713	X	440	-0-	-273	-0-	129	1	277	2	N	31	30	1			5
							34	9									
11	690	X	260	-0-	-430	-0-	113	1	114	2	N	30	30	1			5
							33	9									
12	558	X	70	-0-	-488	-0-	59	1	3	2	N	7	11	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	825	1	276	9	Y	251	250	0			30
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	667	1	255	9	Y	232	233	0			29
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	674	1	366	9	Y	333	329	0			33
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	480	1	677	9	Y	615	576	0			72
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	675	1	510	9	Y	464	494	0			42
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	672	1	440	9	Y	400	405	0			37
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	693	1	428	9	Y	389	391	0			35
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	661	1	572	9	Y	520	510	0			45
09	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	638	1	553	9	Y	503	504	0			44
10	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2428	661	1	576	9	Y	524	519	0			49
11	1600	N	1809	-0-	209	2637	1311	1	498	9	Y	453	465	0			37
*12	3100	N	2490	-0-	-610	2027	2041	1	449	9	Y	408	414	0			31

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,092

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	462	1	380	9	N	345	348	0			41
02	476	N	85	-0-	-391	-0-	40	1	45	9	N	41	77	0			5
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	496	1	504	9	N	458	417	0			46
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	529	1	493	9	N	448	441	0			53
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	558	1	483	9	N	439	452	0			40
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	577	1	446	9	N	405	408	0			37
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	590	1	421	9	N	383	385	0			35
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	577	1	230	9	N	209	226	0			18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	9	N	199	200	0			17
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	578	1	238	9	N	216	213	0			20
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	364	1	260	9	N	236	237	0			19
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	378	1	287	9	N	261	260	0			20

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	33231	26024	-0-	-7207	-0-	25890	2	134	9	N	122	122	1			-0-
02	16744 #	11352	-0-	-5392	-0-	11280	2	72	9	N	65					65
03	18817	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					65
04	18210	18650	-0-	440	440	18650	2			N	-0-					65
05	18817	18470	-0-	-347	93	18470	2			N	-0-					65
06	18210	25630	-0-	7420	7513	25630	2			N	-0-					65
07	18817	18540	-0-	-277	7236	18540	2			N	-0-					65
08	18817	18620	-0-	-197	7039	18620	2			N	-0-					65
09	18210	18480	-0-	270	7309	18480	2			N	-0-					65
*10	18817	18390	-0-	-427	6882	18390	2			N	-0-					65
*11	18210	18110	-0-	-100	6782	18110	2			N	-0-					65
12	18538 #	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 192,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	-0-	-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 ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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

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-

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	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-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - PLUGGED 04/03/18

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

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - PLUGGED 04/03/18

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

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1		Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1		Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	1		Y	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	1		Y	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1		Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	179	-0-	179	352	179	1		Y	-0-			-0-
11	469 N	117	-0-	-352	-0-	117	1		Y	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	1		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-			-0-
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	1		N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	1		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	1		N	-0-			-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	1		N	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	1		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1		N	-0-			-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	1		N	-0-			-0-
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 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

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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9714 - 9738

01	23794	-0-	-0-	-23794	7781				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

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	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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	58868	-0-	-0-	-58868	-0-			N	-0-			-0-
02	7616	-0-	-0-	-7616	-0-			N	-0-			-0-
03	2610	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
04	8160	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
05	8432	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-
06	8160	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
07	8432	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-
08	8432	-0-	-0-	-8432	-0-			N	-0-			-0-
09	8160	-0-	-0-	-8160	-0-			N	-0-			-0-
10	8432	-0-	-0-	-8432	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

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 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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 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	7406	N	33650	-0-	26244 B	296456	33650	2			N	-0-					-0-
02	0	N	18658	-0-	18658 B	315114	18658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 315114																	
03	7709	N	-0-	-0-	-7709 B	307405					N	-0-					-0-
04	5768	N	21340	-0-	15572 B	322977	21340	2			N	-0-					-0-
05	0	N	21410	-0-	21410 B	344387	21410	2			N	-0-					-0-
06	0	N	22850	-0-	22850 B	367237	22850	2			N	-0-					-0-
07	0	N	21430	-0-	21430 B	388667	21430	2			N	-0-					-0-
08	0	N	21610	-0-	21610 B	410277	21610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 410277																	
09	0	N	21410	-0-	21410 B	431687	21410	2			N	-0-					-0-
10	0	N	21230	-0-	21230 B	452917	21230	2			N	-0-					-0-
11	0	N	21650	-0-	21650 B	474567	21650	2			N	-0-					-0-
12	8215		NO RPT	-0-	-8215 B	466352					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12995		9600	-0-	-3395 B	99792	9600	2			N	-0-					-0-
02	0		4380	-0-	4380 B	104172	4380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 104172																	
03	13526		-0-	-0-	-13526 B	90646					N	-0-					-0-
04	10122		4150	-0-	-5972 B	84674	4150	2			N	-0-					-0-
05	0		4080	-0-	4080 B	88754	4080	2			N	-0-					-0-
06	0		4030	-0-	4030 B	92784	4030	2			N	-0-					-0-
07	0		4410	-0-	4410 B	97194	4410	2			N	-0-					-0-
08	0	N	4390	-0-	4390 B	101584	4390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101584																	
09	0	N	4370	-0-	4370 B	105954	4370	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4180	-0-	4180 B	110134	4180	2			N	-0-					-0-
11	0	N	4210	-0-	4210 B	114344	4210	2			N	-0-					-0-
12	4402	#	NO RPT	-0-	-4402 B	109942					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7406		8040	-0-	634 B	157286	8040	2			N	-0-					-0-
02	0		4410	-0-	4410 B	161696	4410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 161696																	
03	7709		-0-	-0-	-7709 B	153987					N	-0-					-0-
04	5768		3910	-0-	-1858 B	152129	3910	2			N	-0-					-0-
05	0		2780	-0-	2780 B	154909	2780	2			N	-0-					-0-
06	0		2970	-0-	2970 B	157879	2970	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	157879					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,110 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	33	1	69	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	121	-0-	121	223	29	1	92	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	103	-0-	103	326	25	1	78	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110	436	24	1	86	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	48	-0-	48	484	19	1	29	2	N	-0-			-0-
10	545 X	61	-0-	-484	-0-	19	1	42	2	N	-0-			-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	21	1	22	2	N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	23	1	1	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	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-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

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	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	112	1	3791	2	N	-0-			46
02	3416 #	2219	-0-	-1197	-0-	65	1	2154	2	N	-0-			46
03	3782 #	2582	-0-	-1200	-0-	83	1	2499	2	N	-0-			46
04	3780 #	2374	-0-	-1406	-0-	86	1	2288	2	N	-0-			46
05	3906 #	2255	-0-	-1651	-0-	78	1	2177	2	N	-0-			46
06	3780 #	2017	-0-	-1763	-0-	71	1	1946	2	N	-0-			46
07	2573 #	1982	-0-	-591	-0-	73	1	1909	2	N	-0-			46
08	2573 #	1745	-0-	-828	-0-	64	1	1681	2	N	-0-			46
09	2370 #	1424	-0-	-946	-0-	49	1	1375	2	N	-0-			46
10	2263 #	1567	-0-	-696	-0-	54	1	1513	2	N	-0-			46
11	2010 #	1215	-0-	-795	-0-	36	1	1179	2	N	-0-			46
12	1984 #	1303	-0-	-681	-0-	38	1	1265	2	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	35	-0-	35	35	14	1	21	2	N	-0-			-0-
10	12000 X	710	-0-	-11290	-0-	221	1	489	2	N	-0-			-0-
11	15000 X	38	-0-	-14962	-0-	19	1	19	2	N	-0-			-0-
12	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 282958 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4407 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533 #	2040	-0-	-5493	-0-	575	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	64	1	153	2	N	-0-					-0-
04	2040 #	78	-0-	-1962	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
05	2108 #	90	-0-	-2018	-0-	29	1	61	2	N	-0-					-0-
06	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	16	-0-	16 B	16	13	1	3	2	N	-0-					-0-
08	61 N	5	-0-	-56 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2018																

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 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
06	5382	819	-0-	-4563	-0-	197	1	622	2	N	-0-					-0-
07	0	820	-0-	820 B	820	198	1	622	2	N	-0-					-0-
08	32	633	-0-	601 B	1421	140	1	493	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1421																
09	900	432	-0-	-468 B	953	173	1	259	2	N	-0-					-0-
10	1890	482	-0-	-1408 B	-455	150	1	332	2	N	-0-					-0-
11	810	202	-0-	-608 B	-1063	99	1	103	2	N	-0-					-0-
12	338	55	-0-	-283 B	-1346	52	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

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- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4594 - 4607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4322	-0-	1470	12285	4322	2		N	-0-			-0-
02	12328	3657	-0-	-8671	3614	3657	2		N	-0-			-0-
03	8078	3658	-0-	-4420	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
04	3630	3195	-0-	-435	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
05	7216	5034	-0-	-2182	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
06	6610	4685	-0-	-1925	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
07	2852	2528	-0-	-324	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
08	2852	1268	-0-	-1584	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
09	2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
10	2852	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
11	2760	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
12	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	1		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

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-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. //CONT.// 298884
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391

01	SHUT IN	34436	-0-	34436	160954	116	1	29591	3	N	4266	3995	1			620
						36	4	4693	9							
02	SHUT IN	23818	-0-	23818	184772	163	1	20741	3	N	2644	2999	1			265
						6	4	2908	9							
03	208643 X	23871	-0-	-184772	-0-	225	1	20527	3	N	2835	2843	1			257
						3119	9									
04	56340 X	17840	-0-	-38500	-0-	1	1	15638	3	N	2001	2051	1			207
						2201	9									
05	58218 X	16241	-0-	-41977	-0-	1	1	13789	3	N	2228	2084	1			351
						2451	9									
06	56340 X	13006	-0-	-43334	-0-	1	1	11158	3	N	1679	1679	1			351
						1847	9									
07	58218 X	14240	-0-	-43978	-0-	1	1	12490	3	N	1590	1736	1			205
						1749	9									
08	23870 X	12715	-0-	-11155	-0-	1	1	11461	3	N	1139	1224	1			120
						1253	9									
09	17850 X	11942	-0-	-5908	-0-	1	1	10166	3	N	1614	1423	1			311
						1775	9									
10	16244 X	11015	-0-	-5229	-0-	1	1	9649	3	N	1241	1213	1			339
						1365	9									
11	13770 X	9419	-0-	-4351	-0-	1	1	8179	3	N	1126	1059	1			406
						1239	9									
12	14229 X	8972	-0-	-5257	-0-	7804	3	1168	9	N	1062	1192	1			276

TOTAL GAS PROD: 197,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,425

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	9857	3	1023	9	N	930	940	1			981
02	6608	X	6002	-0-	-606	-0-	5189	3	813	9	N	739	919	1			801
03	7161	X	6087	-0-	-1074	-0-	5344	3	743	9	N	675	568	1			908
04	9660	X	6162	-0-	-3498	-0-	5386	3	776	9	N	705	769	1			844
05	9982	X	5232	-0-	-4750	-0-	4533	3	699	9	N	635	739	1			740
06	9660	X	5148	-0-	-4512	-0-	4366	3	782	9	N	711	591	1			860
07	6634	X	5559	-0-	-1075	-0-	4837	3	722	9	N	656	738	1			778
08	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5178	3	675	9	N	614	561	1			831
09	6150	X	5752	-0-	-398	-0-	4853	3	899	9	N	817	708	1			940
10	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	4718	3	717	9	N	652	715	1			877
11	5370	X	5025	-0-	-345	-0-	4346	3	679	9	N	617	576	1			918
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					918

TOTAL GAS PROD: 67,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,751

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					132
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3888	3	241	9	N	219					351
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4300	3	50	9	N	45	355	1			41
04	4110	X	6372	-0-	2262	-0-	6260	3	112	9	N	102					143
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5355	3	51	9	N	46					189
06	4410	X	2759	-0-	-1651	-0-	2703	3	56	9	N	51					240
07	4898	X	2905	-0-	-1993	-0-	2902	3	3	9	N	3					243
08	4898	X	2627	-0-	-2271	-0-	2575	3	52	9	N	47					290
09	4740	X	1855	-0-	-2885	-0-	1812	3	43	9	N	39	183	1			146
10	4898	X	2645	-0-	-2253	-0-	2590	3	55	9	N	50					196
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	3	55	9	N	50					246
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3143	3	58	9	N	53					299

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11325	3	62	9	N	56					109
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9655	3	89	9	N	81					190
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9586	3	72	9	N	65	175	1			80
04	1020	X	9169	-0-	8149	-0-	9106	3	63	9	N	57					137
05	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10091	3	56	9	N	51					188
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12830	3	46	9	N	42	184	1			46
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12602	3	31	9	N	28					74
08	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12556	3	72	9	N	65					139
09	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12254	3	83	9	N	75					214
10	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12727	3	57	9	N	52					266
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11584	3	78	9	N	71	179	1			158
*12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11799	3	156	9	N	142					300

TOTAL GAS PROD: 136,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					119
02	2660	X	1936	-0-	-724	-0-	1791	3	145	9	N	132					251
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2278	3	45	9	N	41	179	1			113
04	1470	X	1383	-0-	-87	-0-	1347	3	36	9	N	33					146
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2167	3	32	9	N	29					175
06	2250	X	1253	-0-	-997	-0-	1222	3	31	9	N	28					203
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2461	3	52	9	N	47	181	1			69
08	2325	X	1074	-0-	-1251	-0-	1053	3	21	9	N	19					88
09	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	1937	3	45	9	N	41					129
10	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	1770	3	37	9	N	34					163
11	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2003	3	35	9	N	32					195
12	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					131
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	39	3	45	9	N	41					172
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
04	30	N	70	-0-	40	-0-	61	3	9	9	N	8					180
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7466	3	217	9	N	197	188	1			96
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5900	3	179	9	N	163					259
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6237	3	190	9	N	173	179	1			253
04	1200	X	6161	-0-	4961	-0-	5966	3	195	9	N	177	179	1			251
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	5960	3	167	9	N	152	191	1			212
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6112	3	183	9	N	166	177	1			201
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6001	3	185	9	N	168	167	1			202
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5175	3	165	9	N	150	179	1			173
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5989	3	176	9	N	160	166	1			167
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6270	3	185	9	N	168					335
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5876	3	155	9	N	141	182	1			294
*12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5812	3	193	9	N	175	182	1			287

TOTAL GAS PROD: 74,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				169
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	3	9	9	N	8				177
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1607	3	22	9	N	20				197
04	0	N	2042	-0-	2042	-0-	2018	3	24	9	N	22	182	1		37
05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1729	3	14	9	N	13				50
06	1590	N	1053	-0-	-537	-0-	1053	3			N	-0-				50
07	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1912	3	15	9	N	14				64
08	1736	N	865	-0-	-871	-0-	847	3	18	9	N	16				80
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	3	8	9	N	7				87
10	1922	N	848	-0-	-1074	-0-	831	3	17	9	N	15				102
11	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	3			N	-0-				102
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				102

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

01	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	6186	3	83	9	N	75				121
02	5964	X	5007	-0-	-957	-0-	4944	3	63	9	N	57				178
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6746	3	88	9	N	80	180	1		78
04	6390	X	5663	-0-	-727	-0-	5583	3	80	9	N	73				151
05	6603	X	6268	-0-	-335	-0-	6216	3	52	9	N	47				198
06	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	5684	3	73	9	N	66	182	1		82
07	6758	X	6115	-0-	-643	-0-	6032	3	83	9	N	75				157
08	6758	X	5519	-0-	-1239	-0-	5446	3	73	9	N	66				223
09	6060	X	5452	-0-	-608	-0-	5389	3	63	9	N	57	182	1		98
10	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5232	3	70	9	N	64				162
11	5910	X	4148	-0-	-1762	-0-	4070	3	78	9	N	71				233
12	6107	X	4734	-0-	-1373	-0-	4666	3	68	9	N	62				295

TOTAL GAS PROD: 67,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 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	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-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

01	6417	X	4523	-0-	-1894	-0-	4471	3	52	9	N	47	188	1			55
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					55
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10393	3	102	9	N	93					148
04	7800	X	6118	-0-	-1682	-0-	6049	3	69	9	N	63					211
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					211
06	7800	X	6841	-0-	-959	-0-	6772	3	69	9	N	63	175	1			99
07	8060	X	5627	-0-	-2433	-0-	5579	3	48	9	N	44					143
08	8060	X	4119	-0-	-3941	-0-	4083	3	36	9	N	33					176
09	6840	X	6495	-0-	-345	-0-	6429	3	66	9	N	60	169	1			67
10	7068	X	1973	-0-	-5095	-0-	1962	3	11	9	N	10					77
11	6840	X	4893	-0-	-1947	-0-	4835	3	58	9	N	53					130
12	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	6327	3	63	9	N	57					187

TOTAL GAS PROD: 57,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					45
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					45
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
04	5	N	69	-0-	64	-0-	69	3			N	-0-					45
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					45
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					45
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					45
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6882	X	238	-0-	-6644	-0-	229	3	9	9	N	8					164
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10223	3	51	9	N	46					210
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13860	3	55	9	N	50					260
04	7920	X	13337	-0-	5417	-0-	13301	3	36	9	N	33	178	1			115
05	8184	X	6360	-0-	-1824	-0-	6338	3	22	9	N	20					135
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					135
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9028	3	355	9	N	323	180	1			278
08	8184	X	3655	-0-	-4529	-0-	3612	3	43	9	N	39					317
09	7920	X	6683	-0-	-1237	-0-	6607	3	76	9	N	69	169	1			217
10	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7542	3	91	9	N	83					300
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					300
12	8184	X	316	-0-	-7868	-0-	316	3			N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 71,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4759	3	425	9	N	386	192	1			329
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4376	3	538	9	N	489	554	1			264
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4414	3	450	9	N	409	366	1			307
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3266	3	481	9	N	437	379	1			365
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4065	3	442	9	N	402	381	1			386
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4709	3	560	9	N	509	368	1			527
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4499	3	124	9	N	113	372	1			268
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4312	3	471	9	N	428	369	1			327
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3955	3	289	9	N	263	370	1			220
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4087	3	334	9	N	304	372	1			152
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3706	3	323	9	N	294	186	1			260
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3179	3	286	9	N	260	187	1			333

TOTAL GAS PROD: 54,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	8370	X	7826	-0-	-544	-0-	7603	3	223	9	N	203	180	1			243
02	6888	X	6566	-0-	-322	-0-	6373	3	193	9	N	175	181	1			237
03	7657	X	7242	-0-	-415	-0-	7035	3	207	9	N	188	356	1			69
04	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	6861	3	216	9	N	196	180	1			85
05	7812	X	6778	-0-	-1034	-0-	6601	3	177	9	N	161	176	1			70
06	7560	X	6855	-0-	-705	-0-	6647	3	208	9	N	189					259
07	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	6763	3	174	9	N	158	176	1			241
08	7316	X	6995	-0-	-321	-0-	6802	3	193	9	N	175	177	1			239
09	7080	X	6694	-0-	-386	-0-	6493	3	201	9	N	183	363	1			59
10	7099	X	6364	-0-	-735	-0-	6164	3	200	9	N	182					241
11	6870	X	5621	-0-	-1249	-0-	5426	3	195	9	N	177	178	1			240
12	7006	X	5821	-0-	-1185	-0-	5636	3	185	9	N	168	180	1			228

TOTAL GAS PROD: 80,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

01	10757	X	9593	-0-	-1164	-0-	9509	3	84	9	N	76					208
02	9716	X	9473	-0-	-243	-0-	9098	3	375	9	N	341	372	1			177
03	10757	X	3675	-0-	-7082	-0-	3422	3	253	9	N	230	187	1			220
04	9900	X	7068	-0-	-2832	-0-	6811	3	257	9	N	234					454
05	10478	X	6434	-0-	-4044	-0-	6225	3	209	9	N	190	382	1			262
06	10140	X	2036	-0-	-8104	-0-	1969	3	67	9	N	61	187	1			136
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					136
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7382	3	261	9	N	237	181	1			192
09	7080	X	6015	-0-	-1065	-0-	5732	3	283	9	N	257	175	1			274
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6767	3	204	9	N	185	187	1			272
11	7410	X	6646	-0-	-764	-0-	6393	3	253	9	N	230	378	1			124
12	7657	X	3330	-0-	-4327	-0-	3231	3	99	9	N	90					214

TOTAL GAS PROD: 68,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

01	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	2976	3	98	9	N	89					328
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	2757	3	122	9	N	111					439
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3092	3	92	9	N	84	357	1			166
04	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2860	3	91	9	N	83					249
05	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2885	3	77	9	N	70	176	1			143
06	3090	X	2235	-0-	-855	-0-	2132	3	103	9	N	94					237
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3033	3	59	9	N	54	181	1			110
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2876	3	127	9	N	115					225
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3726	3	121	9	N	110	182	1			153
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3559	3	98	9	N	89					242
11	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2334	3	63	9	N	57					299
12	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3378	3	154	9	N	140					439

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	25513	X	13141	-0-	-12372	-0-	11957	3	1184	9	N	1076	1091	1			152
02	21812	X	16030	-0-	-5782	-0-	15038	3	992	9	N	902	897	1			157
03	22506	X	18770	-0-	-3736	-0-	17657	3	1113	9	N	1012	1078	1			91
04	18660	X	16079	-0-	-2581	-0-	15477	3	602	9	N	547	542	1			96
05	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	18400	3	1196	9	N	1087	898	1			285
06	18150	X	13402	-0-	-4748	-0-	12815	3	587	9	N	534	600	1			219
07	18755	X	14632	-0-	-4123	-0-	13770	3	862	9	N	784	821	1			182
08	19592	X	14397	-0-	-5195	-0-	13576	3	821	9	N	746	712	1			216
09	18960	X	12021	-0-	-6939	-0-	11299	3	722	9	N	656	714	1			158
10	19592	X	11904	-0-	-7688	-0-	11163	3	741	9	N	674	542	1			290
11	14160	X	12291	-0-	-1869	-0-	11616	3	675	9	N	614	735	1			169
*12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14039	3	761	9	N	692	724	1			137

TOTAL GAS PROD: 177,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,324

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	11656	X	10102	-0-	-1554	-0-	10060	3	42	9	N	38					151
02	12544	X	9108	-0-	-3436	-0-	8966	3	142	9	N	129					280
03	13888	X	10388	-0-	-3500	-0-	10305	3	83	9	N	75	178	1			177
04	13440	X	8980	-0-	-4460	-0-	8897	3	83	9	N	75					252
05	10478	X	8004	-0-	-2474	-0-	7941	3	63	9	N	57	180	1			129
06	10050	X	9883	-0-	-167	-0-	9883	3			N	-0-					129
07	10385	X	9765	-0-	-620	-0-	9730	3	35	9	N	32					161
08	10385	X	10269	-0-	-116	-0-	9873	3	396	9	N	360	179	1			342
09	9870	X	7951	-0-	-1919	-0-	7951	3			N	-0-					342
10	10199	X	8628	-0-	-1571	-0-	8628	3			N	-0-					342
11	9930	X	5630	-0-	-4300	-0-	5630	3			N	-0-					342
12	10261	X	8638	-0-	-1623	-0-	8576	3	62	9	N	56					398

TOTAL GAS PROD: 107,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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	16399	X	13388	-0-	-3011	-0-	12561	3	827	9	N	752	922	1			188
02	14812	X	12602	-0-	-2210	-0-	11709	3	893	9	N	812	732	1			268
03	15717	X	14405	-0-	-1312	-0-	13512	3	893	9	N	812	936	1			144
04	15210	X	11955	-0-	-3255	-0-	11078	3	877	9	N	797	736	1			205
05	16647	X	13078	-0-	-3569	-0-	12022	3	1056	9	N	960	957	1			208
06	16110	X	11956	-0-	-4154	-0-	11337	3	619	9	N	563	552	1			219
07	14415	X	13228	-0-	-1187	-0-	12076	3	1152	9	N	1047	931	1			335
08	14415	X	12848	-0-	-1567	-0-	11958	3	890	9	N	809	936	1			208
09	12660	X	12525	-0-	-135	-0-	11759	3	766	9	N	696	732	1			172
10	13237	X	11160	-0-	-2077	-0-	10311	3	849	9	N	772	690	1			254
11	12810	X	9897	-0-	-2913	-0-	9102	3	795	9	N	723	750	1			227
12	13237	X	11351	-0-	-1886	-0-	10519	3	832	9	N	756	562	1			421

TOTAL GAS PROD: 148,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,499

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

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 BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11765	3	105	9	N	95				147
02	9632	X	9406	-0-	-226	-0-	9311	3	95	9	N	86				233
03	10540	X	9323	-0-	-1217	-0-	9234	3	89	9	N	81	180	1		134
04	10950	X	8611	-0-	-2339	-0-	8523	3	88	9	N	80				214
05	11315	X	8977	-0-	-2338	-0-	8875	3	102	9	N	93	178	1		129
06	10950	X	8821	-0-	-2129	-0-	8731	3	90	9	N	82				211
07	10416	X	9488	-0-	-928	-0-	9421	3	67	9	N	61	181	1		91
08	9331	X	9317	-0-	-14	-0-	9317	3			N	-0-				91
09	8820	X	7700	-0-	-1120	-0-	7700	3			N	-0-				91
10	9486	X	8105	-0-	-1381	-0-	8105	3			N	-0-				91
11	9180	X	9160	-0-	-20	-0-	9160	3			N	-0-				91
12	9486	X	8963	-0-	-523	-0-	8956	3	7	9	N	6				97

TOTAL GAS PROD: 109,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	11171	-0-	-485	-0-	11137	3	34	9	N	31					149
02	10528 X	9239	-0-	-1289	-0-	9162	3	77	9	N	70					219
03	11656 X	8970	-0-	-2686	-0-	8885	3	85	9	N	77	180	1			116
04	10800 X	8925	-0-	-1875	-0-	8846	3	79	9	N	72					188
05	11160 X	9356	-0-	-1804	-0-	9283	3	73	9	N	66	180	1			74
06	10800 X	9779	-0-	-1021	-0-	9709	3	70	9	N	64					138
07	10230 X	9851	-0-	-379	-0-	9777	3	74	9	N	67					205
08	9362 X	9195	-0-	-167	-0-	9132	3	63	9	N	57	177	1			85
09	9780 X	9667	-0-	-113	-0-	9665	3	2	9	N	2					87
10	10106 X	9911	-0-	-195	-0-	9830	3	81	9	N	74					161
11	9780 X	9674	-0-	-106	-0-	9602	3	72	9	N	65					226
12	9982 X	9210	-0-	-772	-0-	9131	3	79	9	N	72					298

TOTAL GAS PROD: 114,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01	5518 X	3172	-0-	-2346	-0-	3133	3	39	9	N	35	175	1			90
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5386	3	70	9	N	64					154
03	4960 X	3635	-0-	-1325	-0-	3588	3	47	9	N	43					197
04	4800 X	3744	-0-	-1056	-0-	3704	3	40	9	N	36					233
05	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5336	3	79	9	N	72	179	1			126
06	5520 X	2667	-0-	-2853	-0-	2631	3	36	9	N	33					159
07	5704 X	4426	-0-	-1278	-0-	4376	3	50	9	N	45					204
08	5425 X	1187	-0-	-4238	-0-	1175	3	12	9	N	11					215
09	5250 X	2269	-0-	-2981	-0-	2227	3	42	9	N	38	178	1			75
10	5425 X	2900	-0-	-2525	-0-	2830	3	70	9	N	64					139
11	4290 X	1540	-0-	-2750	-0-	1488	3	52	9	N	47					186
12	4433 X	622	-0-	-3811	-0-	600	3	22	9	N	20					206

TOTAL GAS PROD: 37,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	9269	X	1799	-0-	-7470	-0-	1117	3	682	9	N	620	564	1			258
02	8372	X	1629	-0-	-6743	-0-	1042	3	587	9	N	534	541	1			251
03	8959	X	1412	-0-	-7547	-0-	958	3	454	9	N	413	367	1			297
04	8340	X	7536	-0-	-804	-0-	7050	3	486	9	N	442	567	1			172
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6688	3	576	9	N	524	565	1			131
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6263	3	556	9	N	505	364	1			272
07	7781	X	7155	-0-	-626	-0-	6601	3	554	9	N	504	556	1			220
08	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	5986	3	501	9	N	455	546	1			129
09	7530	X	7144	-0-	-386	-0-	6511	3	633	9	N	575	552	1			152
10	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	6588	3	560	9	N	509	554	1			107
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	7690	3	593	9	N	539	372	1			274
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	6992	3	695	9	N	632	745	1			161

TOTAL GAS PROD: 70,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,252

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-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

01	682	X	14	-0-	-668	-0-	14	3			N	-0-					157
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					157
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					157
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	11257	3	911	9	N	828	732	1			382
02	11564 X	11052	-0-	-512	-0-	10259	3	793	9	N	721	718	1			385
03	12803 X	9886	-0-	-2917	-0-	9127	3	759	9	N	690	876	1			199
04	12390 X	11841	-0-	-549	-0-	10926	3	915	9	N	832	718	1			313
05	12245 X	7472	-0-	-4773	-0-	6655	3	817	9	N	743	715	1			341
06	11850 X	9804	-0-	-2046	-0-	8975	3	829	9	N	754	711	1			384
07	12245 X	9647	-0-	-2598	-0-	8984	3	663	9	N	603	724	1			263
08	12245 X	2632	-0-	-9613	-0-	2335	3	297	9	N	270	360	1			173
09	11850 X	3930	-0-	-7920	-0-	3339	3	591	9	N	537	537	1			173
10	10137 X	6002	-0-	-4135	-0-	5694	3	308	9	N	280	358	1			95
11	9810 X	242	-0-	-9568	-0-	185	3	57	9	N	52					147
12	9641 X	6175	-0-	-3466	-0-	5596	3	579	9	N	526	558	1			115

TOTAL GAS PROD: 90,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

01	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	20753	3	1642	9	N	1493	1488	1			499
02	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	19345	3	1795	9	N	1632	1671	1			460
03	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	20027	3	1687	9	N	1534	1705	1			289
04	21000 X	18436	-0-	-2564	-0-	16725	3	1711	9	N	1555	1286	1			558
05	21700 X	20257	-0-	-1443	-0-	18709	3	1548	9	N	1407	1501	1			464
06	21000 X	18887	-0-	-2113	-0-	17415	3	1472	9	N	1338	1498	1			304
07	21700 X	19066	-0-	-2634	-0-	17196	3	1870	9	N	1700	1491	1			513
08	21700 X	18451	-0-	-3249	-0-	16820	3	1631	9	N	1483	1650	1			346
09	19590 X	17330	-0-	-2260	-0-	15927	3	1403	9	N	1275	1454	1			167
10	20243 X	17266	-0-	-2977	-0-	15687	3	1579	9	N	1435	1311	1			291
11	18900 X	16759	-0-	-2141	-0-	15171	3	1588	9	N	1444	1506	1			229
12	19065 X	18254	-0-	-811	-0-	16321	3	1933	9	N	1757	1461	1			525

TOTAL GAS PROD: 229,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,053

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

01	3100 N	9392	-0-	6292	12026	8987	3	405	9	N	368	366	1			258
02	2800 N	6574	-0-	3774	15800	6318	3	256	9	N	233	185	1			306
03	22771 X	6971	-0-	-15800	-0-	6743	3	228	9	N	207	360	1			153
04	3000 X	6584	-0-	3584	-0-	6460	3	124	9	N	113	173	1			93
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6676	3	151	9	N	137					230
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4852	3	153	9	N	139	175	1			194
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4797	3	221	9	N	201	176	1			219
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5664	3	321	9	N	292	360	1			151
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4520	3	129	9	N	117	155	1			113
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5395	3	188	9	N	171					284
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4171	3	261	9	N	237	184	1			337
*12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4557	3	271	9	N	246	365	1			218

TOTAL GAS PROD: 71,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10324	3	272	9	N	247	184	1			279
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	9827	3	191	9	N	174	186	1			267
03	9858	X	8388	-0-	-1470	-0-	8200	3	188	9	N	171	352	1			86
04	10920	X	7300	-0-	-3620	-0-	7138	3	162	9	N	147					233
05	11284	X	9466	-0-	-1818	-0-	9235	3	231	9	N	210	181	1			262
06	10740	X	8477	-0-	-2263	-0-	8345	3	132	9	N	120	179	1			203
07	11098	X	8972	-0-	-2126	-0-	8757	3	215	9	N	195	183	1			215
08	9455	X	8599	-0-	-856	-0-	8395	3	204	9	N	185	177	1			223
09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7746	3	189	9	N	172	181	1			214
10	9455	X	9283	-0-	-172	-0-	9094	3	189	9	N	172	190	1			196
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9485	3	99	9	N	90					286
12	8959	X	8146	-0-	-813	-0-	8061	3	85	9	N	77					363

TOTAL GAS PROD: 106,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	8618	3	199	9	N	181	191	1			184
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9406	3	186	9	N	169	184	1			169
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9718	3	208	9	N	189	189	1			169
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9329	3	395	9	N	359	184	1			344
05	10633	X	10525	-0-	-108	-0-	10524	3	1	9	N	1	186	1			159
06	10290	X	8949	-0-	-1341	-0-	8773	3	176	9	N	160	176	1			143
07	10633	X	8917	-0-	-1716	-0-	8755	3	162	9	N	147	185	1			105
08	10540	X	9759	-0-	-781	-0-	9599	3	160	9	N	145	189	1			61
09	10200	X	8268	-0-	-1932	-0-	8134	3	134	9	N	122					183
10	10540	X	7250	-0-	-3290	-0-	7109	3	141	9	N	128	186	1			125
11	9450	X	7257	-0-	-2193	-0-	7104	3	153	9	N	139	191	1			73
*12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9651	3	186	9	N	169					242

TOTAL GAS PROD: 108,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	8339	X	7854	-0-	-485	-0-	6654	3	1200	9	N	1091	1028	1			295
02	7924	X	6472	-0-	-1452	-0-	5626	3	846	9	N	769	741	1			323
03	8773	X	6740	-0-	-2033	-0-	5793	3	947	9	N	861	758	1			426
04	8490	X	6341	-0-	-2149	-0-	5277	3	1064	9	N	967	1104	1			289
05	7843	X	6717	-0-	-1126	-0-	5824	3	893	9	N	812	938	1			163
06	7590	X	6385	-0-	-1205	-0-	5363	3	1022	9	N	929	932	1			160
07	7161	X	6237	-0-	-924	-0-	5391	3	846	9	N	769	533	1			396
08	6727	X	6247	-0-	-480	-0-	5419	3	828	9	N	753	937	1			212
09	6510	X	5442	-0-	-1068	-0-	4639	3	803	9	N	730	740	1			202
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6101	3	861	9	N	783	743	1			242
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	6772	3	1082	9	N	984	943	1			283
*12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6306	3	699	9	N	635	577	1			341

TOTAL GAS PROD: 80,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,083

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01	6603	X	4944	-0-	-1659	-0-	4737	3	207	9	N	188	176	1			101
02	5964	X	3649	-0-	-2315	-0-	2977	3	672	9	N	611	363	1			349
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	7731	3	717	9	N	652	723	1			278
04	4770	X	7024	-0-	2254	-0-	6385	3	639	9	N	581	723	1			136
05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8325	3	710	9	N	645	536	1			245
06	8190	X	3484	-0-	-4706	-0-	3080	3	404	9	N	367	357	1			255
07	8463	X	5193	-0-	-3270	-0-	4811	3	382	9	N	347	360	1			242
08	9021	X	4411	-0-	-4610	-0-	4066	3	345	9	N	314	361	1			195
09	8730	X	6762	-0-	-1968	-0-	6322	3	440	9	N	400	357	1			238
10	9021	X	6334	-0-	-2687	-0-	5868	3	466	9	N	424	546	1			116
11	5040	X	3931	-0-	-1109	-0-	3666	3	265	9	N	241	186	1			171
12	6975	X	573	-0-	-6402	-0-	467	3	106	9	N	96					267

TOTAL GAS PROD: 63,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5478	3	425	9	N	386	358	1			222
02	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	5787	3	435	9	N	395	359	1			258
03	5394 X	5383	-0-	-11	-0-	4959	3	424	9	N	385	522	1			121
04	5700 X	5468	-0-	-232	-0-	4930	3	538	9	N	489	356	1			254
05	6696 X	6637	-0-	-59	-0-	6009	3	628	9	N	571	525	1			300
06	6480 X	5353	-0-	-1127	-0-	5167	3	186	9	N	169	177	1			292
07	6696 X	5179	-0-	-1517	-0-	4773	3	406	9	N	369	357	1			304
08	6634 X	3432	-0-	-3202	-0-	2986	3	446	9	N	405	536	1			173
09	6420 X	194	-0-	-6226	-0-	139	3	55	9	N	50	156	1			67
10	6634 X	6626	-0-	-8	-0-	5948	3	678	9	N	616	364	1			319
11	5340 X	3957	-0-	-1383	-0-	3580	3	377	9	N	343	347	1			315
*12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5313	3	439	9	N	399	545	1			169

TOTAL GAS PROD: 60,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7058	3	147	9	N	134	186	1			171
02	6692 X	4594	-0-	-2098	-0-	4377	3	217	9	N	197	183	1			185
03	7409 X	3342	-0-	-4067	-0-	3199	3	143	9	N	130	182	1			133
04	7170 X	4117	-0-	-3053	-0-	4014	3	103	9	N	94					227
05	7409 X	3507	-0-	-3902	-0-	3259	3	248	9	N	225	173	1			279
06	6960 X	2680	-0-	-4280	-0-	2680	3			N	-0-					279
07	5084 X	2865	-0-	-2219	-0-	2865	3			N	-0-	166	1			113
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4123	3	205	9	N	186	178	1			121
09	4110 X	1601	-0-	-2509	-0-	1491	3	110	9	N	100	172	1			49
10	3503 X	2538	-0-	-965	-0-	2534	3	4	9	N	4					53
11	4200 X	3071	-0-	-1129	-0-	3062	3	9	9	N	8					61
12	4340 X	3772	-0-	-568	-0-	3765	3	7	9	N	6					67

TOTAL GAS PROD: 43,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	22103 X	21780	-0-	-323	-0-	19354	3	2426	9	N	2205	2336	1			329
02	24864 X	23361	-0-	-1503	-0-	20695	3	2666	9	N	2424	2520	1			233
03	29543 X	17086	-0-	-12457	-0-	15109	3	1977	9	N	1797	1775	1			255
04	28590 X	18547	-0-	-10043	-0-	16269	3	2278	9	N	2071	2136	1			190
05	29543 X	20274	-0-	-9269	-0-	17808	3	2466	9	N	2242	2150	1			282
06	25020 X	15556	-0-	-9464	-0-	13490	3	2066	9	N	1878	1784	1			376
07	25854 X	22461	-0-	-3393	-0-	19834	3	2627	9	N	2388	2466	1			298
08	20274 X	13340	-0-	-6934	-0-	11512	3	1828	9	N	1662	1614	1			346
09	19620 X	9282	-0-	-10338	-0-	8379	3	903	9	N	821	1011	1			156
10	22475 X	6579	-0-	-15896	-0-	5541	3	1038	9	N	944	914	1			186
11	21750 X	12741	-0-	-9009	-0-	11335	3	1406	9	N	1278	1082	1			382
12	22475 X	2367	-0-	-20108	-0-	2097	3	270	9	N	245	359	1			268

TOTAL GAS PROD: 183,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,955

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

01	35061 X	24669	-0-	-10392	-0-	22338	3	2331	9	N	2119	1635	1			603
02	31668 X	23548	-0-	-8120	-0-	21850	3	1698	9	N	1544	1800	1			347
03	35061 X	9643	-0-	-25418	-0-	8607	3	1036	9	N	942	1202	1			87
04	25950 X	21737	-0-	-4213	-0-	19815	3	1922	9	N	1747	1626	1			208
05	26071 X	22281	-0-	-3790	-0-	20240	3	2041	9	N	1855	1958	1			105
06	25230 X	15147	-0-	-10083	-0-	13555	3	1592	9	N	1447	1080	1			472
07	26071 X	18169	-0-	-7902	-0-	16908	3	1261	9	N	1146	1294	1			324
08	22475 X	19685	-0-	-2790	-0-	18070	3	1615	9	N	1468	1608	1			184
09	21750 X	20511	-0-	-1239	-0-	18257	3	2254	9	N	2049	1965	1			268
10	22289 X	19975	-0-	-2314	-0-	17834	3	2141	9	N	1946	1988	1			226
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17875	3	2066	9	N	1878	1753	1			351
12	21204 X	17132	-0-	-4072	-0-	15032	3	2100	9	N	1909	1946	1			314

TOTAL GAS PROD: 232,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,050

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

01	26970 X	19061	-0-	-7909	-0-	18696	3	365	9	N	332	538	1			225
02	22652 X	22068	-0-	-584	-0-	20889	3	1179	9	N	1072	1082	1			215
03	25079 X	14581	-0-	-10498	-0-	13680	3	901	9	N	819	714	1			320
04	24270 X	22212	-0-	-2058	-0-	21032	3	1180	9	N	1073	1075	1			318
05	24428 X	15361	-0-	-9067	-0-	14734	3	627	9	N	570	532	1			356
06	23640 X	15880	-0-	-7760	-0-	15192	3	688	9	N	625	651	1			330
07	24428 X	15771	-0-	-8657	-0-	14862	3	909	9	N	826	887	1			269
08	22940 X	15667	-0-	-7273	-0-	14510	3	1157	9	N	1052	1084	1			237
09	22200 X	14996	-0-	-7204	-0-	14194	3	802	9	N	729	720	1			246
10	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15362	3	1124	9	N	1022	920	1			348
11	15870 X	13505	-0-	-2365	-0-	12852	3	653	9	N	594	546	1			396
*12	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	17399	3	1302	9	N	1184	1102	1			478

TOTAL GAS PROD: 204,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,898

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	2883	N	2189	-0-	-694	-0-	1630	3	559	9	N	508	554	1			376
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1485	3	773	9	N	703	716	1			363
03	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	1491	3	615	9	N	559	542	1			380
04	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1381	3	408	9	N	371	379	1			372
05	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	1661	3	593	9	N	539	561	1			350
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	1449	3	580	9	N	527	560	1			317
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1304	3	565	9	N	514	542	1			289
08	2263	N	1813	-0-	-450	-0-	1252	3	561	9	N	510	544	1			255
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1334	3	558	9	N	507	561	1			201
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1345	3	568	9	N	516	363	1			354
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1243	3	562	9	N	511	550	1			315
12	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1244	3	590	9	N	536	379	1			472

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

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	8091	X	6721	-0-	-1370	-0-	6720	3	1	9	N	1					271
02	7308	X	5985	-0-	-1323	-0-	5238	3	747	9	N	679	729	1			221
03	7316	X	5341	-0-	-1975	-0-	4815	3	526	9	N	478	365	1			334
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	6935	3	859	9	N	781	745	1			370
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6687	3	608	9	N	553	553	1			370
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	5991	3	624	9	N	567	558	1			379
07	8060	X	5956	-0-	-2104	-0-	5415	3	541	9	N	492	548	1			323
08	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	6926	3	400	9	N	364	560	1			127
09	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	6609	3	659	9	N	599	553	1			173
10	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	6599	3	656	9	N	596	558	1			211
11	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	5595	3	586	9	N	533	560	1			184
12	7502	X	7216	-0-	-286	-0-	6458	3	758	9	N	689	558	1			315

TOTAL GAS PROD: 80,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,332

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	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	1588	3	485	9	N	441	371	1			135
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2475	3	279	9	N	254	186	1			203
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	1722	3	540	9	N	491	366	1			328
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1773	3	424	9	N	385	576	1			137
05	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	1998	3	547	9	N	497	373	1			261
06	2190	N	1656	-0-	-534	-0-	1235	3	421	9	N	383	557	1			87
07	2263	N	1377	-0-	-886	-0-	947	3	430	9	N	391	386	1			92
08	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	1865	3	540	9	N	491	366	1			217
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1243	3	366	9	N	333	363	1			187
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1292	3	415	9	N	377	177	1			387
11	2340	N	1117	-0-	-1223	-0-	873	3	244	9	N	222	372	1			237
12	1674	N	656	-0-	-1018	-0-	432	3	224	9	N	204	381	1			60

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,469

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2097	3	277	9	N	252	181	1			248
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1158	3	251	9	N	228	382	1			94
03	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1457	3	267	9	N	243	198	1			139
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1565	3	276	9	N	251	189	1			201
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1659	3	285	9	N	259	377	1			83
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1655	3	253	9	N	230	175	1			138
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1761	3	283	9	N	257	187	1			208
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1703	3	483	9	N	439	385	1			262
09	1920	N	1356	-0-	-564	-0-	1321	3	35	9	N	32	180	1			114
10	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1196	3	263	9	N	239	194	1			159
11	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	1339	3	180	9	N	164	182	1			141
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1202	3	305	9	N	277	190	1			228

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	7431	3	1025	9	N	932	911	1			246
02	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	7918	3	937	9	N	852	737	1			361
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8128	3	1019	9	N	926	1119	1			168
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	8206	3	1164	9	N	1058	930	1			296
05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	8491	3	726	9	N	660	689	1			267
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7642	3	865	9	N	786	924	1			129
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7215	3	796	9	N	724	550	1			303
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7129	3	988	9	N	898	917	1			284
09	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6963	3	536	9	N	487	550	1			221
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7152	3	801	9	N	728	754	1			195
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7242	3	1103	9	N	1003	949	1			249
*12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	8474	3	833	9	N	757	769	1			237

TOTAL GAS PROD: 102,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,811

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10195	3	824	9	N	749	930	1			207
02	8960	X	7220	-0-	-1740	-0-	6438	3	782	9	N	711	728	1			190
03	9796	X	9462	-0-	-334	-0-	8140	3	1322	9	N	1202	926	1			466
04	10650	X	9609	-0-	-1041	-0-	9145	3	464	9	N	422	376	1			512
05	11005	X	9309	-0-	-1696	-0-	8708	3	601	9	N	546	717	1			341
06	10650	X	8728	-0-	-1922	-0-	8201	3	527	9	N	479	524	1			296
07	9920	X	8603	-0-	-1317	-0-	7811	3	792	9	N	720	739	1			277
08	9920	X	8832	-0-	-1088	-0-	8052	3	780	9	N	709	756	1			230
09	9600	X	8163	-0-	-1437	-0-	7472	3	691	9	N	628	716	1			142
10	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	6825	3	772	9	N	702	740	1			104
11	8730	X	2139	-0-	-6591	-0-	1424	3	715	9	N	650	563	1			191
12	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	7382	3	762	9	N	693	565	1			319

TOTAL GAS PROD: 98,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3260	-0-	160	477	2647	3	613	9	N	557	540	1			259
02	2800	N	2698	-0-	-102	375	2467	3	231	9	N	210					469
03	3047	X	2672	-0-	-375	-0-	2248	3	424	9	N	385	558	1			296
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2182	3	636	9	N	578	550	1			324
05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2551	3	194	9	N	176	375	1			125
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	2809	3	409	9	N	372	369	1			128
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3036	3	402	9	N	365	378	1			115
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2784	3	422	9	N	384	376	1			123
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2632	3	415	9	N	377					500
10	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2049	3	431	9	N	392	358	1			534
11	2700	X	1839	-0-	-861	-0-	1424	3	415	9	N	377	732	1			179
12	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1467	3	415	9	N	377	186	1			370

TOTAL GAS PROD: 33,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,550

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

01	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	6981	3	649	9	N	590	560	1			258
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14277	3	171	9	N	155	178	1			235
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9716	3	415	9	N	377	348	1			264
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8050	3	367	9	N	334	372	1			226
05	8680	X	8645	-0-	-35	-0-	8239	3	406	9	N	369	375	1			220
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8184	3	352	9	N	320	369	1			171
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8663	3	366	9	N	333	370	1			134
08	8680	X	7371	-0-	-1309	-0-	6809	3	562	9	N	511	376	1			269
09	8400	X	7390	-0-	-1010	-0-	7246	3	144	9	N	131	187	1			213
10	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	7277	3	383	9	N	348	373	1			188
11	8400	X	7314	-0-	-1086	-0-	6977	3	337	9	N	306	361	1			133
12	8680	X	7288	-0-	-1392	-0-	6987	3	301	9	N	274	191	1			216

TOTAL GAS PROD: 103,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

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

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-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3099	-0-	-807	-0-	1918	2	1181	9	N	1074	1187	1			126
02	3164 X	2547	-0-	-617	-0-	1542	2	1005	9	N	914	801	1			239
03	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	1831	2	1150	9	N	1045	1101	1			183
04	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	1676	2	1194	9	N	1085	1077	1			191
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	2088	2	1222	9	N	1111	1094	1			208
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	2368	2	1285	9	N	1168	1233	1			143
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2025	2	1286	9	N	1169	1092	1			220
08	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	1929	2	1269	9	N	1154	1203	1			171
09	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	2158	2	1262	9	N	1147	1241	1			77
10	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	2353	2	1298	9	N	1180	1098	1			159
11	3660 X	2958	-0-	-702	-0-	1792	2	1166	9	N	1060	1120	1			99
12	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	1639	2	1280	9	N	1164	1110	1			153

TOTAL GAS PROD: 37,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,271

MAPLE BRANCH (YEGUA) //CONT.// 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TICONDEROGA GAS UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 281696 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9617 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_____ 02/24/2018 - PLUGGED 02/2418

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

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-

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)//CONT.// 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 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	4526	X	2998	-0-	-1528	-0-	2926	2	72	9	N	65					388
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3020	2	216	9	N	196	379	1			205
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2881	2	216	9	N	196	182	1			219
04	2910	X	2137	-0-	-773	-0-	1998	2	139	9	N	126	185	1			160
05	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	1576	2	157	9	N	143	190	1			113
06	3480	X	2009	-0-	-1471	-0-	1853	2	156	9	N	142					255
07	3596	X	1883	-0-	-1713	-0-	1738	2	145	9	N	132	184	1			203
08	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	1936	2	194	9	N	176	188	1			191
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2237	2	195	9	N	177					368
10	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1815	2	152	9	N	138	374	1			132
11	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	1822	2	207	9	N	188					320
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 25,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	65	-0-	65	65	65	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	137	72	1		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	137				N	-0-			-0-
04	137 N	-0-	-0-	-137	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 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	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	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 (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 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	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-

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 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 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	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	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS) 57578 342 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 39A RRCID -> 283848 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 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	10633	25307	-0-	14674	72800	25307	2		N	-0-			-0-
02	9604	19995	-0-	10391	83191	19995	2		N	-0-			-0-
03	10633	20452	-0-	9819	93010	20452	2		N	-0-			-0-
04	10290	13048	-0-	2758	95768	13048	2		N	-0-			-0-
05	10633	11918	-0-	1285	97053	11918	2		N	-0-			-0-
06	10290	12043	-0-	1753	98806	12043	2		N	-0-			-0-
07	10633	16167	-0-	5534	104340	16167	2		N	-0-			-0-
08	10633	7614	-0-	-3019	101321	7614	2		N	-0-			-0-
09	10290	4215	-0-	-6075	95246	4215	2		N	-0-			-0-
10	10633	8057	-0-	-2576	92670	8057	2		N	-0-			-0-
11	10290	5716	-0-	-4574	88096	5716	2		N	-0-			-0-
12	10633	2564	-0-	-8069	80027	2564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
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-					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-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	5			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
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	82	-0-	82	82	82	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	162	80	1			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					-0-
04	162 N	-0-	-0-	-162	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-					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	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 (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	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	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	124	-0-	124	124	124	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	209	85	1			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					-0-
04	209 N	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328

01	13144	10679	-0-	-2465	30835	10621	2	58	9	N	53					315
02	58723	19465	-0-	-39258	-0-	19465	2			N	-0-					315
03	29566	21329	-0-	-8237	-0-	21281	2	48	9	N	44	178	1			181
04	12720	9095	-0-	-3625	-0-	9060	2	35	9	N	32					213
05	13144	18661	-0-	5517	5517	18595	2	66	9	N	60					273
06	34829	21016	-0-	-13813	-0-	20955	2	61	9	N	55					328
07	27876	20510	-0-	-7366	-0-	20510	2			N	-0-	265	1			63
08	13144	19523	-0-	6379	6379	19440	2	83	9	N	75					138
09	30283	18312	-0-	-11971	-0-	18227	2	85	9	N	77					215
10	25476	19310	-0-	-6166	-0-	19258	2	52	9	N	47					262
11	20772	16746	-0-	-4026	-0-	16715	2	31	9	N	28					290
12	13144	14845	-0-	1701	1701	14755	2	90	9	N	82	159	1			213

TOTAL GAS PROD: 209,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

01	0 W	2906	-0-	2906	12073	2906	2			N	-0-					-0-
02	0 W	2804	-0-	2804	14877	2804	2			N	-0-					-0-
03	0 W	2878	-0-	2878	17755	2878	2			N	-0-					-0-
04	0 W	2700	-0-	2700	20455	2700	2			N	-0-					-0-
05	24875	2886	-0-	-21989	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	3000 #	2703	-0-	-297	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3100 #	2798	-0-	-302	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2883 #	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2790 #	2479	-0-	-311	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2883 #	2530	-0-	-353	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2700 #	2376	-0-	-324	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2790 #	2440	-0-	-350	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	5			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 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 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 9624 - 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	2570	460	-0-	-2110	-0-	292	1	158	3	Y	9					203
						10	9									
02	2240	785	-0-	-1455	-0-	526	1	252	3	Y	6	10	1			199
						7	9									
03	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	814	1	311	3	Y	3	175	1			27
						3	9									
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	555	1	698	3	Y	5					32
						6	9									
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	714	1	184	3	Y	1					33
						1	9									
06	1080 N	423	-0-	-657	-0-	423	1			Y	-0-					33
07	1302 N	352	-0-	-950	-0-	352	1			Y	-0-					33
08	899 N	393	-0-	-506	-0-	378	1	15	9	Y	14					47
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	1	3	9	Y	3					50
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	151	1	9	9	Y	8					58
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	271	1	405	3	Y	2					60
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

01	5673 X	3381	-0-	-2292	-0-	3317	2	64	9	N	58					166
02	5124 X	4305	-0-	-819	-0-	4257	2	48	9	N	44					210
03	5673 X	3853	-0-	-1820	-0-	3814	2	39	9	N	35	171	1	1	8	73
04	5490 X	4907	-0-	-583	-0-	4859	2	48	9	N	44					117
05	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	5405	2	62	9	N	56	93	1			80
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5009	2	66	9	N	60					140
07	5084 X	4196	-0-	-888	-0-	4148	2	48	9	N	44					184
08	5456 X	2918	-0-	-2538	-0-	2889	2	29	9	N	26					210
09	5280 X	4966	-0-	-314	-0-	4907	2	59	9	N	54	170	1			94
10	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5290	2	79	9	N	72					166
11	5070 X	3851	-0-	-1219	-0-	3809	2	42	9	N	38	74	1	1	8	129
12	5146 X	4163	-0-	-983	-0-	4116	2	47	9	N	43	76	1			96

TOTAL GAS PROD: 52,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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

01	98642 #	93435	-0-	-5207	-0-	92873	3	562	9	N	511	529	1			122
02	92484 #	85974	-0-	-6510	-0-	85477	3	497	9	N	452	340	1			234
03	102393 #	76379	-0-	-26014	-0-	75950	3	429	9	N	390	354	1	1	8	269
04	99090 #	97264	-0-	-1826	-0-	96710	3	554	9	N	504	549	1			224
05	98053 #	65389	-0-	-32664	-0-	64951	3	438	9	N	398	560	1			62
06	92997 R	92997	-0-	-0-	-0-	92375	3	622	9	N	565	397	1	1	8	229
07	100502 #	95735	-0-	-4767	-0-	95115	3	620	9	N	564	569	1			224
08	100502 #	97254	-0-	-3248	-0-	96620	3	634	9	N	576	733	1	5	8	62
09	97260 #	91269	-0-	-5991	-0-	90688	3	581	9	N	528	371	1			219
10	96100 #	92220	-0-	-3880	-0-	91711	3	509	9	N	463	547	1			135
*11	94110 #	90668	-0-	-3442	-0-	90180	3	488	9	N	444	378	1	1	8	200
*12	97251 R	97251	-0-	-0-	-0-	96721	3	530	9	N	482	562	1			120

TOTAL GAS PROD: 1,075,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	#	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	#	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					110
02	3108	#	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					110
03	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					110
04	4024	R	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					110
05	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					110
06	1140	#	702	-0-	-438	-0-	702	2			N	-0-					110
07	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					110
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	5					115
09	4020	#	7	-0-	-4013	-0-	1	2	6	9	N	5					120
10	1705	#	1294	-0-	-411	-0-	1288	2	6	9	N	5					125
11	690	#	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-					125
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2697 N	2204	-0-	-493	-0-	2143	2	61	9	N	55	176	1	1	8	160
02	2800	2242	-0-	-558	-0-	2124	2	118	9	N	107					267
03	3100	2715	-0-	-385	-0-	2632	2	83	9	N	75					342
04	3000	2659	-0-	-341	-0-	2657	2	2	9	N	2	187	1	2	8	155
05	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2	43	9	N	39					194
06	2640 #	2578	-0-	-62	-0-	2523	2	55	9	N	50					244
07	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2593	2	55	9	N	50	2	8			292
08	2728 N	1929	-0-	-799	-0-	1905	2	24	9	N	22					314
09	2580 N	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			N	-0-					314
10	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	2112	2	17	9	N	15					329
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2074	2	42	9	N	38					367
*12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14	161	1			220

TOTAL GAS PROD: 28,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

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-

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/28/2018 - P/A 07/28/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2018 - P/A 07/28/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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.	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

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 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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 ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
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	77748 X	-0-	-0-	-77748	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-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-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 582-S (M) //CONT.// 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
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	T. A.	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-

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	T. A.	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-

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-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

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	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-

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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) //CONT.// 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5699	2	101	9	Y	92	97	1			117
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6133	2	377	9	Y	343	440	1			20
03	5611 X	4954	-0-	-657	-0-	4889	2	65	9	Y	59					79
04	5430 X	5045	-0-	-385	-0-	4927	2	118	9	Y	107	91	1			154
05	5611 X	4998	-0-	-613	-0-	4935	2	63	9	Y	57	68	1			80
06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5974	2	128	9	Y	116	131	1			69
07	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10227	2	91	9	Y	83	105	1			47
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10061	2	29	9	Y	26					73
09	DLQ G-10	8548	-0-	8548	8548	8486	2	62	9	Y	56	79	1			50
10	DLQ G-10	9728	-0-	9728	18276	9689	2	39	9	Y	35					85
11	DLQ G-10	8825	-0-	8825	27101	8793	2	32	9	Y	29					114
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27101					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 80,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

01	12586 X	10912	-0-	-1674	-0-	10820	2	92	9	Y	84	89	1			151
02	11480 X	9695	-0-	-1785	-0-	9578	2	117	9	Y	106	119	1			138
03	12710 X	10407	-0-	-2303	-0-	10328	2	79	9	Y	72					210
04	12300 X	11274	-0-	-1026	-0-	11164	2	110	9	Y	100	85	1			297
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10980	2	110	9	Y	100	116	1			69
06	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11346	2	48	9	Y	44	50	1			203
07	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11941	2	59	9	Y	54	69	1			188
08	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12678	2	56	9	Y	51					239
09	DLQ G-10	11899	-0-	11899	11899	11821	2	78	9	Y	71	103	1			207
10	DLQ G-10	12362	-0-	12362	24261	12298	2	64	9	Y	58					265
11	DLQ G-10	12568	-0-	12568	36829	12502	2	66	9	Y	60					325
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	36829					Y	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 126,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	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-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

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-

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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	227	-0-	-269	-0-	31	1	65	3	N	119	371	1			236
							131	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	N	336	365	1			207
							370	9									
03	806	N	7	-0-	-799	-0-	2	1	5	3	N	-0-					207
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					207
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					207
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	47					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	313	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	986	-0-	-7663	-0-	980	2	6	9	N	5					277
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	500	2	54	9	N	49					326
03	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	216	1	1625	2	N	44					370
							48	9									
04	960	X	2605	-0-	1645	-0-	198	1	2354	2	N	48					418
							53	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3432	2	61	9	N	55	181	1			292
06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16220	2	191	9	N	174	175	1			291
07	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	473	1	19345	2	N	222	182	1			331
							244	9									
08	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	473	1	19347	2	N	235	181	1			385
							259	9									
09	16410	X	13516	-0-	-2894	-0-	473	1	12871	2	N	156	187	1			354
							172	9									
10	20057	X	20022	-0-	-35	-0-	473	1	19312	2	N	215	176	1			393
							237	9									
11	19440	X	13232	-0-	-6208	-0-	473	1	12738	2	N	19	184	1			228
							21	9									
12	20088	X	19210	-0-	-878	-0-	443	1	18493	2	N	249	175	1			302
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 132,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	262	1	3752	2	N	5					204
						6	9									
02	4536 X	4437	-0-	-99	-0-	254	1	4163	2	N	18					222
						20	9									
03	5022 X	4503	-0-	-519	-0-	282	1	4210	2	N	10					232
						11	9									
04	4860 X	4005	-0-	-855	-0-	265	1	3738	2	N	2					234
						2	9									
05	4898 X	4156	-0-	-742	-0-	279	1	3862	2	N	14	180	1			68
						15	9									
06	4740 X	4419	-0-	-321	-0-	324	1	4095	2	N	-0-					68
07	4898 X	4377	-0-	-521	-0-	314	1	4057	2	N	5					73
						6	9									
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	348	1	4635	2	N	9					82
						10	9									
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	364	1	4204	2	N	6					88
						7	9									
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	374	1	4599	2	N	18					106
						20	9									
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	378	1	4792	2	N	2					108
						2	9									
*12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	376	1	4795	2	N	12					120
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 54,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	328	1	4686	2	Y	22					134
						24	9									
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	410	1	6705	2	Y	64	185	1			13
						70	9									
03	8060 X	6905	-0-	-1155	-0-	428	1	6388	2	Y	81					94
						89	9									
04	7800 X	5996	-0-	-1804	-0-	395	1	5573	2	Y	25					119
						28	9									
05	7967 X	6513	-0-	-1454	-0-	439	1	6074	2	Y	-0-					119
06	7710 X	4229	-0-	-3481	-0-	310	1	3919	2	Y	-0-					119
07	7967 X	6532	-0-	-1435	-0-	470	1	6062	2	Y	-0-					119
08	6913 X	6036	-0-	-877	-0-	422	1	5611	2	Y	3					122
						3	9									
09	6330 X	5935	-0-	-395	-0-	473	1	5462	2	Y	-0-					122
10	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	494	1	6070	2	Y	5					127
						6	9									
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	498	1	6302	2	Y	2					129
						2	9									
*12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	547	1	6965	2	Y	20					149
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	191	1	2727	2	N	-0-					205
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	159	1	2605	2	N	-0-					205
03	3038 X	2815	-0-	-223	-0-	177	1	2638	2	N	-0-	183	1			22
04	2940 X	2065	-0-	-875	-0-	136	1	1926	2	N	3					25
						3	9									
05	3038 X	2326	-0-	-712	-0-	157	1	2169	2	N	-0-					25
06	2940 X	2347	-0-	-593	-0-	172	1	2175	2	N	-0-					25
07	3069 X	2332	-0-	-737	-0-	168	1	2164	2	N	-0-					25
08	2821 X	2109	-0-	-712	-0-	147	1	1956	2	N	5					30
						6	9									
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	191	1	2207	2	N	-0-					30
10	2418 X	2367	-0-	-51	-0-	178	1	2189	2	N	-0-					30
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	187	1	2369	2	N	6					36
						7	9									
*12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	194	1	2476	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

01	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	165	1	2362	2	N	-0-					141
02	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	N	-0-					141
03	2449 #	2031	-0-	-418	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					141
04	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	164	1	2312	2	N	-0-					141
05	2573 #	2437	-0-	-136	-0-	164	1	2271	2	N	2					143
						2	9									
06	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	181	1	2291	2	N	69					212
						76	9									
07	2573 #	2223	-0-	-350	-0-	160	1	2063	2	N	-0-					212
08	2573 #	2326	-0-	-247	-0-	163	1	2163	2	N	-0-	178	1			34
09	2550 #	2060	-0-	-490	-0-	163	1	1873	2	N	22					56
						24	9									
10	2635 #	2224	-0-	-411	-0-	166	1	2043	2	N	14					70
						15	9									
11	2550 #	1476	-0-	-1074	-0-	108	1	1368	2	N	-0-					70
12	2325 #	2080	-0-	-245	-0-	152	1	1927	2	N	1					71
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2139 X	317	-0-	-1822	-0-	292	2	25	9	Y	23					152
02	1932 X	773	-0-	-1159	-0-	753	2	20	9	Y	18					170
03	2139 X	1046	-0-	-1093	-0-	929	2	117	9	Y	106					276
04	1800 X	1446	-0-	-354	-0-	1425	2	21	9	Y	19					295
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1780	2	22	9	Y	20	163	1			152
06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1642	2	24	9	Y	22					174
07	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19					193
08	1798 X	896	-0-	-902	-0-	808	2	88	9	Y	80					273
09	1740 X	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	Y	8	177	1			104
10	1798 X	1722	-0-	-76	-0-	1702	2	20	9	Y	18					122
11	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	1572	2	18	9	Y	16					138
12	1674 X	1671	-0-	-3	-0-	1649	2	22	9	Y	20					158

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3887	2	45	9	Y	41	192	1			119
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3107	2	7	9	Y	6					125
03	3410	X	2230	-0-	-1180	-0-	2221	2	9	9	Y	8					133
04	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2895	2	12	9	Y	11					144
05	3937	X	3062	-0-	-875	-0-	3051	2	11	9	Y	10					154
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2722	2	146	9	Y	133	178	1			109
07	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3180	2	18	9	Y	16					125
08	3069	X	1577	-0-	-1492	-0-	1570	2	7	9	Y	6					131
09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	72	2			Y	-0-					131
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					131
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					131
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	39	170	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4384	2	40	9	N	36					128
02	3556	X	3515	-0-	-41	-0-	3483	2	32	9	N	29					157
03	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3513	2	34	9	N	31					188
04	4290	X	3357	-0-	-933	-0-	3321	2	36	9	N	33					221
05	4433	X	3377	-0-	-1056	-0-	3332	2	45	9	N	41					262
06	4290	X	2925	-0-	-1365	-0-	2903	2	22	9	N	20	176	1			106
07	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	3377	2	35	9	N	32					138
08	3534	X	1656	-0-	-1878	-0-	1638	2	18	9	N	16					154
09	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	3289	2	22	9	N	20					174
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3801	2	35	9	N	32					206
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3451	2	44	9	N	40					246
12	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3325	2	34	9	N	31					277

TOTAL GAS PROD: 40,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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_____ 03/18/2018 - PLUGGED 03/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

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	4991 #	1915	-0-	-3076	-0-	1915	2			N	-0-					25
02	5012 #	3461	-0-	-1551	-0-	3461	2			N	-0-					25
03	5549	4481	-0-	-1068	-0-	4481	2			N	-0-					25
04	5370	4113	-0-	-1257	-0-	4113	2			N	-0-					25
05	4631 R	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					25
06	4350 #	3838	-0-	-512	-0-	3838	2			N	-0-					25
07	4954 R	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					25
08	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					25
09	4470 #	3913	-0-	-557	-0-	3913	2			N	-0-					25
10	4960 #	3913	-0-	-1047	-0-	3913	2			N	-0-					25
11	4800 #	2447	-0-	-2353	-0-	2447	2			N	-0-					25
12	4960 #	3891	-0-	-1069	-0-	3891	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
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 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

01	7140	4131	-0-	-3009	-0-	164	1	836	3	Y	2846	2852	1			25
						3131	9									
02	6198	3687	-0-	-2511	-0-	120	1	681	3	Y	2624	2624	1			25
						2886	9									
03	6860	4081	-0-	-2779	-0-	144	1	765	3	Y	2884	2851	1			58
						3172	9									
04	6210	3735	-0-	-2475	-0-	170	1	562	3	Y	2730	2626	1			162
						3003	9									
05	6250	3776	-0-	-2474	-0-	144	1	157	3	Y	3159	3178	1			143
						3475	9									
06	6498	3826	-0-	-2672	-0-	159	1	608	3	Y	2781	2854	1			70
						3059	9									
07	6396	3923	-0-	-2473	-0-	182	1	615	3	Y	2842	2871	1			41
						3126	9									
08	6416	3859	-0-	-2557	-0-	172	1	694	3	Y	2721	2625	1			137
						2993	9									
09	DLQ G-10	4101	-0-	4101	4101	183	1	962	3	Y	2687	2793	1			31
						2956	9									
10	DLQ G-10	4027	-0-	4027	8128	181	1	886	3	Y	2691	2625	1			97
						2960	9									
11	DLQ G-10	4139	-0-	4139	12267	275	1	767	3	Y	2815	2873	1			39
						3097	9									
12	DLQ G-10	4184	-0-	4184	16451	274	1	701	3	Y	2917	2920	1			36
						3209	9									

TOTAL GAS PROD: 47,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,697

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	18197 #	17623	-0-	-574	-0-	2961	1	11021	2	Y	748	686	1			216
						2818	3	823	9							
02	16436 #	15608	-0-	-828	-0-	2620	1	9783	2	Y	678	700	1			194
						2459	3	746	9							
03	18197 #	17856	-0-	-341	-0-	2974	1	10597	2	Y	695	694	1			195
						3520	3	765	9							
04	17040 #	16823	-0-	-217	-0-	2795	1	10013	2	Y	677	515	1			357
						3270	3	745	9							
05	17608 #	10941	-0-	-6667	-0-	2192	1	5982	2	Y	363	316	1			404
						2368	3	399	9							
06	17280 #	1311	-0-	-15969	-0-	376	1	670	2	Y	17	271	1			150
						246	3	19	9							
07	17856 #	12594	-0-	-5262	-0-	1301	1	9296	2	Y	467	303	1			314
						1483	3	514	9							
08	17856 #	14492	-0-	-3364	-0-	1697	1	10214	2	Y	488	569	1			233
						2044	3	537	9							
09	16830 #	15139	-0-	-1691	-0-	1932	1	10958	2	Y	608	585	1			256
						1580	3	669	9							
10	12586 #	8647	-0-	-3939	-0-	1094	1	6041	2	Y	549	592	1			213
						908	3	604	9							
11	14010 #	7038	-0-	-6972	-0-	1315	1	4502	2	Y	400	302	1			311
						781	3	440	9							
12	15655 #	4812	-0-	-10843	-0-	1073	1	3055	2	Y	179	275	1			215
						487	3	197	9							

TOTAL GAS PROD: 142,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,869

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

01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					351
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	54	1	2476	2	N	237	358	1			230
						261	9									
03	1891 X	1159	-0-	-732	-0-	93	1	745	2	N	292	358	1			164
						321	9									
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	94	2	329	9	N	299	350	1			113
05	3100 X	1512	-0-	-1588	-0-	97	1	1077	2	N	307	178	1			242
						338	9									
06	3000 X	423	-0-	-2577	-0-	94	1	329	9	N	299	357	1			184
07	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	98	1	330	9	N	300	354	1			130
08	1519 X	254	-0-	-1265	-0-	58	1	196	9	N	178	177	1			131
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	46					177
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					177
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					177
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	123	175	1			125

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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. (I) GAS LIFT(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	1909	-0-	-13	-0-	319	1	1186	2	Y	92					227
							303	3	101	9							
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	327	1	1222	2	Y	108	180	1			155
							307	3	119	9							
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	349	1	1243	2	Y	85					240
							413	3	94	9							
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	345	1	1238	2	Y	84	184	1			140
							404	3	92	9							
05	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	432	1	1177	2	Y	77					217
							466	3	85	9							
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	581	1	1036	2	Y	61	172	1			106
							380	3	67	9							
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	285	1	2037	2	Y	84					190
							325	3	92	9							
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	289	1	1739	2	Y	65	183	1			72
							348	3	72	9							
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	1726	2	Y	73					145
							250	3	80	9							
10	2728	X	1932	-0-	-796	-0-	254	1	1400	2	Y	62					207
							210	3	68	9							
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	558	1	1910	2	Y	95	181	1			121
							332	3	105	9							
12	2728	X	1359	-0-	-1369	-0-	305	1	868	2	Y	44					165
							138	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 26,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

01	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	533	1	1985	2	Y	61	80	1			59
							508	3	67	9							
02	3220	X	2348	-0-	-872	-0-	411	1	1536	2	Y	13	31	1			41
							387	3	14	9							
03	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	476	1	1697	2	Y	28	29	1			40
							564	3	31	9							
04	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	447	1	1601	2	Y	26	26	1			40
							522	3	29	9							
05	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	591	1	1612	2	Y	16	19	1			37
							638	3	18	9							
06	3000	X	1663	-0-	-1337	-0-	481	1	857	2	Y	10	16	1			31
							314	3	11	9							
07	2759	X	1531	-0-	-1228	-0-	162	1	1159	2	Y	23	18	1			36
							185	3	25	9							
08	2852	X	1236	-0-	-1616	-0-	149	1	898	2	Y	8	13	1			31
							180	3	9	9							
09	2760	X	960	-0-	-1800	-0-	128	1	725	2	Y	3	20	1			14
							104	3	3	9							
10	2852	X	876	-0-	-1976	-0-	118	1	653	2	Y	6					20
							98	3	7	9							
11	1650	X	910	-0-	-740	-0-	180	1	615	2	Y	8	10	1			18
							106	3	9	9							
12	1519	X	1045	-0-	-474	-0-	240	1	684	2	Y	11	10	1			19
							109	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. (I) GAS LIFT(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-	44	1	161	2	Y	5					6
							41	3	6	9							
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	72	1	269	2	Y	2	5	1			3
							67	3	2	9							
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					3
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	198	2	Y	2	3	1			2
							64	3	2	9							
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	63	1	172	2	Y	3					5
							68	3	3	9							
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	84	1	149	2	Y	1	4	1			2
							54	3	1	9							
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	301	2	Y	2	3	1			1
							60	3	2	9							
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	391	2	Y	2					3
							56	3	2	9							
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	Y	-0-					3
							18	3									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	338	2	Y	4	5	1			2
							59	3	4	9							
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	85	1	241	2	Y	3					5
							38	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	117	1	436	2	Y	3					4
							111	3	3	9							
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	129	1	483	2	Y	7	8	1			3
							122	3	8	9							
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	140	1	497	2	Y	2	3	1			2
							165	3	2	9							
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	181	1	650	2	Y	3	4	1			1
							212	3	3	9							
05	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	278	1	760	2	Y	5	4	1			2
							301	3	6	9							
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	354	1	631	2	Y	5	3	1			4
							232	3	6	9							
07	1085	X	535	-0-	-550	-0-	55	1	395	2	Y	20	24	1			-0-
							63	3	22	9							
08	1333	X	559	-0-	-774	-0-	68	1	406	2	Y	4	4	1			-0-
							81	3	4	9							
09	1290	X	942	-0-	-348	-0-	123	1	700	2	Y	16	14	1			2
							101	3	18	9							
10	1333	X	398	-0-	-935	-0-	52	1	290	2	Y	11	13	1			-0-
							44	3	12	9							
11	1230	X	787	-0-	-443	-0-	155	1	532	2	Y	6	4	1			2
							93	3	7	9							
12	961	X	738	-0-	-223	-0-	167	1	474	2	Y	20	17	1			5
							75	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 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	977	X	977	-0-	-0-	-0-	166	1	619	2	Y	31	26	1			6
							158	3	34	9							
02	728	X	314	-0-	-414	-0-	56	1	206	2	Y	1	7	1			-0-
							51	3	1	9							
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	190	1	678	2	Y	7	6	1			1
							225	3	8	9							
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	221	1	793	2	Y	5	4	1			2
							260	3	6	9							
05	992	X	818	-0-	-174	-0-	167	1	456	2	Y	13	7	1			8
							181	3	14	9							
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	328	1	584	2	Y	-0-	8	1			-0-
							215	3									
07	1333	X	33	-0-	-1300	-0-	4	1	22	2	Y	4	2	1			2
							3	3	4	9							
08	1333	X	578	-0-	-755	-0-	56	1	337	2	Y	107	78	1			31
							67	3	118	9							
09	1290	X	690	-0-	-600	-0-	79	1	450	2	Y	87	83	1			35
							65	3	96	9							
10	1178	X	719	-0-	-459	-0-	85	1	472	2	Y	82	87	1			30
							72	3	90	9							
11	1140	X	510	-0-	-630	-0-	89	1	305	2	Y	57	43	1			44
							53	3	63	9							
12	713	X	405	-0-	-308	-0-	75	1	212	2	Y	77	68	1			53
							33	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1224	1	4557	2	Y	172					197
							1165	3	189	9							
02	6272	X	6223	-0-	-49	-0-	1063	1	3967	2	Y	178	244	1			131
							997	3	196	9							
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1249	1	4452	2	Y	200	127	1			204
							1479	3	220	9							
04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1196	1	4283	2	Y	175	249	1			130
							1398	3	193	9							
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	1461	1	3986	2	Y	142	138	1			134
							1578	3	156	9							
06	6690	X	6674	-0-	-16	-0-	1902	1	3388	2	Y	130	109	1			155
							1241	3	143	9							
07	6913	X	2489	-0-	-4424	-0-	258	1	1844	2	Y	84	225	1			14
							295	3	92	9							
08	6913	X	3493	-0-	-3420	-0-	405	1	2440	2	Y	145	126	1			33
							488	3	160	9							
09	7080	X	3372	-0-	-3708	-0-	432	1	2452	2	Y	122	133	1			22
							354	3	134	9							
10	7192	X	3362	-0-	-3830	-0-	445	1	2456	2	Y	84	101	1			5
							369	3	92	9							
11	6660	X	1164	-0-	-5496	-0-	226	1	773	2	Y	28	19	1			14
							134	3	31	9							
12	3503	X	1324	-0-	-2179	-0-	302	1	859	2	Y	24	28	1			10
							137	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 56,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

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 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 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	5580	X	3802	-0-	-1778	-0-	654	1	2435	2	Y	83					99
							622	3	91	9							
02	4060	X	3202	-0-	-858	-0-	547	1	2044	2	Y	88	121	1			66
							514	3	97	9							
03	4278	X	3550	-0-	-728	-0-	602	1	2145	2	Y	83	57	1			92
							712	3	91	9							
04	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	548	1	1961	2	Y	86	117	1			61
							640	3	95	9							
05	3813	X	1242	-0-	-2571	-0-	254	1	692	2	Y	20	41	1			40
							274	3	22	9							
06	3690	X	2594	-0-	-1096	-0-	714	1	1272	2	Y	129	70	1			99
							466	3	142	9							
07	44797	X	44797	-0-	-0-	-0-	4594	1	32816	2	Y	1956	1947	1			108
							5235	3	2152	9							
08	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	3833	1	23069	2	Y	874	783	1			199
							4615	3	961	9							
09	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	3276	1	18578	2	Y	694	770	1			123
							2678	3	763	9							
10	44795	X	21045	-0-	-23750	-0-	2787	1	15392	2	Y	500	600	1			23
							2316	3	550	9							
11	43350	X	19197	-0-	-24153	-0-	3701	1	12676	2	Y	562	346	1			239
							2202	3	618	9							
12	44795	X	18332	-0-	-26463	-0-	4148	1	11812	2	Y	444	513	1			170
							1884	3	488	9							

TOTAL GAS PROD: 178,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,519

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1422	1	5294	2	Y	32	32	1			8
							1354	3	35	9							
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1345	1	5020	2	Y	33	33	1			8
							1261	3	36	9							
03	9076	X	8670	-0-	-406	-0-	1502	1	5353	2	Y	34	34	1			8
							1778	3	37	9							
04	8760	X	8370	-0-	-390	-0-	1448	1	5186	2	Y	39	29	1			18
							1693	3	43	9							
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1927	1	5257	2	Y	79	44	1			53
							2081	3	87	9							
06	8400	X	8141	-0-	-259	-0-	2347	1	4182	2	Y	72	83	1			42
							1533	3	79	9							
07	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	860	1	6145	2	Y	67	55	1			54
							980	3	74	9							
08	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	930	1	5595	2	Y	53	78	1			29
							1119	3	58	9							
09	9060	X	5972	-0-	-3088	-0-	789	1	4475	2	Y	57	62	1			24
							645	3	63	9							
10	9362	X	3993	-0-	-5369	-0-	536	1	2958	2	Y	49	56	1			17
							445	3	54	9							
11	8130	X	4010	-0-	-4120	-0-	793	1	2715	2	Y	27	24	1			20
							472	3	30	9							
12	8060	X	4808	-0-	-3252	-0-	1113	1	3168	2	Y	20	25	1			15
							505	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 84,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	944	866	1	267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	817	878	1	206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	852	843	1	215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	804	817	1	202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	842	877	1	167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	807	692	1	282
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	818	845	1	255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	843	848	1	250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	786	850	1	186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	808	867	1	127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8,321

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	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
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	19					199
							21	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	57	2	N	27	1	8			225
							30	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	20	181	1			64
							22	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	N	20					84
							22	9									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	34	2	N	21					105
							23	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	20					125
							22	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	13	2	N	12					137
							13	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	N	23					160
							25	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	20					180
							22	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	15					195
							17	9									
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	N	5					200
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	30					230
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
CREST OPERATING COMPANY 189885
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	42 X	4	-0-	-38	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	14	-0-	14	36	14	2			Y	-0-					-0-
*12	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943 X	9253	-0-	-1690	-0-	9172	2	81	9	Y	74	127	1			22
02	10024 X	9543	-0-	-481	-0-	9452	2	91	9	Y	83					105
03	10850 X	9269	-0-	-1581	-0-	9182	2	87	9	Y	79	115	1			69
04	10500 X	10041	-0-	-459	-0-	9952	2	89	9	Y	81	117	1			33
*05	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14391	2	226	9	Y	205	122	1			116
*06	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13691	2	18	9	Y	16					132
*07	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	11979	2	73	9	Y	66	112	1			86
*08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	11267	2	86	9	Y	78	123	1			41
*09	DLQ G-10	10923	-0-	10923	10923	10734	2	189	9	Y	172	123	1			90
*10	DLQ G-10	7351	-0-	7351	18274	7244	2	107	9	Y	97	133	1			54
*11	DLQ G-10	243	-0-	243	18517	179	2	64	9	Y	58					112
*12	18727 X	210	-0-	-18517	-0-	59	2	151	9	Y	137	249	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
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	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					63
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					63
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					63
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					63
*05	806	N	417	-0-	-389	-0-	417	2			Y	-0-					63
*06	660	N	122	-0-	-538	-0-	122	2			Y	-0-					63
*07	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					63
*08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					63
*09	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					63
*10	DLQ	G-10	444	-0-	444	906	444	2			Y	-0-					63
*11	DLQ	G-10	403	-0-	403	1309	403	2			Y	-0-					63
*12	1866	N	557	-0-	-1309	-0-	557	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,951 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - PLUGGED 02/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY 189885
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

01	1023	X	687	-0-	-336	-0-	602	2	85	9	Y	77	83	1			10
02	924	X	851	-0-	-73	-0-	826	2	25	9	Y	23					33
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	695	2	24	9	Y	22	22	1			33
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	837	2	24	9	Y	22	28	1			27
05	930	N	317	-0-	-613	-0-	248	2	69	9	Y	63	59	1			31
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	348	2	29	9	Y	26	29	1			28
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	531	2	26	9	Y	24	30	1			22
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	393	2	33	9	Y	30	28	1			24
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	255	2	44	9	Y	40	28	1			36
10	DLQ	G-10	350	-0-	350	649	326	2	24	9	Y	22	30	1			28
11	DLQ	G-10	330	-0-	330	979	306	2	24	9	Y	22	30	1			20
*12	1300	N	321	-0-	-979	-0-	280	2	41	9	Y	37	28	1			29

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-267	-0-	1270	2	44	9	Y	40	43	1			16
02	1428	X	1207	-0-	-221	-0-	1171	2	36	9	Y	33					49
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1364	2	46	9	Y	42	44	1			47
04	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1105	2	32	9	Y	29	37	1			39
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	91	85	1			45
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	37	41	1			41
07	1395	X	940	-0-	-455	-0-	901	2	39	9	Y	35	43	1			33
08	1395	X	962	-0-	-433	-0-	915	2	47	9	Y	43	40	1			36
09	DLQ G-10		805	-0-	805	805	741	2	64	9	Y	58	40	1			54
10	DLQ G-10		951	-0-	951	1756	918	2	33	9	Y	30	43	1			41
11	DLQ G-10		874	-0-	874	2630	840	2	34	9	Y	31	43	1			29
*12	3000	N	1011	-0-	-1989	641	949	2	62	9	Y	56	41	1			44

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

01	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2686	2	19	9	Y	17	18	1			25
02	2576	X	2468	-0-	-108	-0-	2391	2	77	9	Y	70					95
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2643	2	83	9	Y	75	78	1			92
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2449	2	67	9	Y	61	76	1			77
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	175	165	1			87
06	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	72	80	1			79
07	2604	N	2017	-0-	-587	-0-	1941	2	76	9	Y	69	84	1			64
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1932	2	91	9	Y	83	77	1			70
09	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	1828	2	125	9	Y	114	78	1			106
10	DLQ G-10		2068	-0-	2068	4021	2004	2	64	9	Y	58	83	1			81
11	DLQ G-10		2256	-0-	2256	6277	2190	2	66	9	Y	60	84	1			57
*12	3000	N	2139	-0-	-861	5416	2020	2	119	9	Y	108	79	1			86

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 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	5673	X	4579	-0-	-1094	-0-	4548	2	31	9	Y	28	48	1			38
02	5180	X	4597	-0-	-583	-0-	4554	2	43	9	Y	39					77
03	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	5215	2	43	9	Y	39	57	1			59
04	5250	X	4847	-0-	-403	-0-	4799	2	48	9	Y	44	63	1			40
*05	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	4285	2	56	9	Y	51	46	1			45
*06	5100	X	4573	-0-	-527	-0-	4566	2	7	9	Y	6					51
*07	5270	X	3776	-0-	-1494	-0-	3747	2	29	9	Y	26	43	1			34
*08	5270	X	4260	-0-	-1010	-0-	4228	2	32	9	Y	29	47	1			16
*09	DLQ	G-10	4695	-0-	4695	4695	4622	2	73	9	Y	66	47	1			35
*10	DLQ	G-10	4844	-0-	4844	9539	4804	2	40	9	Y	36	50	1			21
*11	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	14694	5131	2	24	9	Y	22					43
*12	19628	X	4934	-0-	-14694	-0-	4878	2	56	9	Y	51	94	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	620	N	190	-0-	-430	-0-	187	2	3	9	Y	3					27
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3					30
03	620	X	451	-0-	-169	-0-	447	2	4	9	Y	4					34
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					37
05	775	X	304	-0-	-471	-0-	304	2			Y	-0-	22	1			15
06	750	X	333	-0-	-417	-0-	329	2	4	9	Y	4					19
07	775	X	407	-0-	-368	-0-	398	2	9	9	Y	8					27
08	651	X	163	-0-	-488	-0-	162	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	317	2	8	9	Y	7					35
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	635	302	2	8	9	Y	7					42
11	DLQ	G-10	416	-0-	416	1051	412	2	4	9	Y	4					46
*12	1350	N	299	-0-	-1051	-0-	299	2			Y	-0-	26	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

01	5301	X	3399	-0-	-1902	-0-	3377	2	22	9	Y	20					100
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5119	2	29	9	Y	26					126
03	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4879	2	31	9	Y	28					154
04	4830	X	4673	-0-	-157	-0-	4651	2	22	9	Y	20					174
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5374	2	14	9	Y	13	131	1			56
06	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4542	2	14	9	Y	13					69
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5636	2	32	9	Y	29					98
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5742	2	4	9	Y	4					102
09	DLQ	G-10	5192	-0-	5192	5192	5169	2	23	9	Y	21					123
10	DLQ	G-10	4856	-0-	4856	10048	4826	2	30	9	Y	27					150
11	DLQ	G-10	4772	-0-	4772	14820	4759	2	13	9	Y	12					162
*12	19263	X	4443	-0-	-14820	-0-	4391	2	52	9	Y	47	151	1			58

TOTAL GAS PROD: 58,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	N	-0-					69
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					69
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					69
04	30	N	65	-0-	35	-0-	9	1	56	2	N	-0-					69
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					69
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-					69
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					69
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					69
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8743	-0-	-1115	-0-	90	1	8542	2	N	101	170	1			55
							111	9									
02	8904	X	8126	-0-	-778	-0-	84	1	7942	2	N	91					146
							100	9									
03	9176	X	8992	-0-	-184	-0-	93	1	8765	2	N	122	169	1			99
							134	9									
04	8880	X	8695	-0-	-185	-0-	90	1	8507	2	N	89					188
							98	9									
05	8990	X	8860	-0-	-130	-0-	87	1	8694	2	N	72	168	1			92
							79	9									
06	8700	X	8670	-0-	-30	-0-	90	1	8494	2	N	78					170
							86	9									
07	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	93	1	8774	2	N	68	169	1			69
							75	9									
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	93	1	8974	2	N	111					180
							122	9									
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	90	1	8534	2	N	77	158	1			99
							85	9									
10	8959	X	8790	-0-	-169	-0-	93	1	8602	2	N	86					185
							95	9									
11	8880	X	8486	-0-	-394	-0-	90	1	8296	2	N	91	179	1			97
							100	9									
12	9176	X	8739	-0-	-437	-0-	93	1	8538	2	N	98					195
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 104,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	13082 X	12224	-0-	-858	-0-	12074	3	150	9	N	136					190
02	11816 X	11254	-0-	-562	-0-	11113	3	141	9	N	128	175	1			143
03	13082 X	11178	-0-	-1904	-0-	11045	3	133	9	N	121	164	1			100
04	12510 X	10448	-0-	-2062	-0-	10316	3	132	9	N	120	171	1			49
05	12338 X	12021	-0-	-317	-0-	11871	3	150	9	N	136					185
06	12060 X	11363	-0-	-697	-0-	11220	3	143	9	N	130	175	1			140
07	12462 X	11704	-0-	-758	-0-	11562	3	142	9	N	129	171	1			98
08	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12601	3	155	9	N	141	179	1			60
09	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11798	3	141	9	N	128					188
10	12028 X	11995	-0-	-33	-0-	11849	3	146	9	N	133	172	1			149
11	12330 X	10863	-0-	-1467	-0-	10722	3	141	9	N	128	176	1			101
12	12741 X	11033	-0-	-1708	-0-	10899	3	134	9	N	122	175	1			48

TOTAL GAS PROD: 138,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	5394 X	4906	-0-	-488	-0-	4876	3	30	9	N	27					56
02	4872 X	4463	-0-	-409	-0-	4410	3	53	9	N	48					104
03	5177 X	4900	-0-	-277	-0-	4871	3	29	9	N	26					130
04	5010 X	4662	-0-	-348	-0-	4615	3	47	9	N	43	136	1			37
05	5084 X	4961	-0-	-123	-0-	4915	3	46	9	N	42					79
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4791	3	25	9	N	23					102
07	4929 X	4841	-0-	-88	-0-	4798	3	43	9	N	39					141
08	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4812	3	24	9	N	22					163
09	4830 X	4073	-0-	-757	-0-	4047	3	26	9	N	24	159	1			28
10	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	4695	3			N	-0-					28
11	4830 X	4554	-0-	-276	-0-	4481	3	73	9	N	66					94
12	4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4636	3	25	9	N	23					117

TOTAL GAS PROD: 56,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - PLUGGED 02/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 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	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	87	1	3057	2	Y	32					85
							35	9									
02	3080	X	2886	-0-	-194	-0-	84	1	2774	2	Y	25					110
							28	9									
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	93	1	2877	2	Y	36					146
							40	9									
04	3210	X	1976	-0-	-1234	-0-	63	1	1894	2	Y	17					163
							19	9									
05	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	93	1	2098	2	Y	21					184
							23	9									
06	3090	X	2073	-0-	-1017	-0-	57	1	1995	2	Y	19					203
							21	9									
07	3193	X	1865	-0-	-1328	-0-	48	1	1809	2	Y	7					210
							8	9									
08	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	69	1	2541	2	Y	21	167	1			64
							23	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	72	1	2520	2	Y	26					90
							29	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	81	1	2709	2	Y	36					126
							40	9									
11	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	57	1	2115	2	Y	26					152
							29	9									
12	2697	X	2060	-0-	-637	-0-	57	1	1989	2	Y	13					165
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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. (I) GAS LIFT(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	5859	-0-	-5673	-0-	81	1	5716	2	N	56	169	1			65
							62	9									
02	10416	X	6812	-0-	-3604	-0-	84	1	6660	2	N	62					127
							68	9									
03	11532	X	7227	-0-	-4305	-0-	93	1	7069	2	N	59					186
							65	9									
04	7800	X	7323	-0-	-477	-0-	90	1	7153	2	N	73	161	1			98
							80	9									
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	87	1	8749	2	N	68					166
							75	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	90	1	7644	2	N	73	167	1			72
							80	9									
07	7564	X	7245	-0-	-319	-0-	93	1	7086	2	N	60					132
							66	9									
08	8897	X	7550	-0-	-1347	-0-	93	1	7402	2	N	50					182
							55	9									
09	8610	X	7322	-0-	-1288	-0-	90	1	7153	2	N	72	169	1			85
							79	9									
10	8897	X	7923	-0-	-974	-0-	93	1	7746	2	N	76					161
							84	9									
11	7800	X	7461	-0-	-339	-0-	90	1	7292	2	N	72	169	1			64
							79	9									
12	7564	X	7420	-0-	-144	-0-	93	1	7242	2	N	77					141
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 88,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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. (I) GAS LIFT(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	3519	-0-	-232	-0-	93	1	3403	2	N	21					207
						23	9									
02	3388 X	3142	-0-	-246	-0-	84	1	3033	2	N	23					230
						25	9									
03	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	93	1	3433	2	N	29					259
						32	9									
04	3540 X	3334	-0-	-206	-0-	90	1	3224	2	N	18	157	1			120
						20	9									
05	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	87	1	3328	2	N	17					137
						19	9									
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	90	1	3332	2	N	27					164
						30	9									
07	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	93	1	3413	2	N	22					186
						24	9									
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	93	1	3498	2	N	22					208
						24	9									
09	3450 X	3374	-0-	-76	-0-	90	1	3260	2	N	22					230
						24	9									
10	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	93	1	3445	2	N	19					249
						21	9									
11	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	90	1	3177	2	N	15	157	1			107
						17	9									
12	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	93	1	3406	2	N	31					138
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 41,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5719	2	277	9	Y	252	162	1			224
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4478	2	189	9	Y	172	172	1			224
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	2	Y	303	405	1			122
						333	9									
04	5790 X	5081	-0-	-709	-0-	576	1	4198	2	Y	279	247	1			154
						307	9									
05	5983 X	5269	-0-	-714	-0-	986	1	4060	2	Y	203	185	1			172
						223	9									
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1470	1	4370	2	Y	325	270	1			227
						358	9									
07	6262 X	5556	-0-	-706	-0-	1068	1	4220	2	Y	244	183	1			288
						268	9									
08	6262 X	5085	-0-	-1177	-0-	1089	1	3700	2	Y	269	413	1			144
						296	9									
09	DLQ G-10	4897	-0-	4897	4897	449	1	4125	2	Y	294	221	1			217
						323	9									
10	DLQ G-10	4947	-0-	4947	9844	310	1	4307	2	Y	300	398	1			119
						330	9									
11	14258 X	4414	-0-	-9844	-0-	754	1	3414	2	Y	224					343
						246	9									
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	473	1	2594	2	Y	138	377	1			104
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 61,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			55
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-681	-0-	1080	2	6	9	N	5					151
02	1596 N	536	-0-	-1060	-0-	72	1	464	2	N	-0-					151
03	1767	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					151
04	1710	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					151
05	1767	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					151
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					151
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

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

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-

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

01	7423 R	7423	-0-	-0-	-0-	1000	1	6423	2	N	-0-				27
02	7937 R	7937	-0-	-0-	-0-	1000	1	6739	2	N	180	180	2		27
						198	9								
03	8143 R	8143	-0-	-0-	-0-	1000	1	7143	2	N	-0-				27
04	8346 R	8346	-0-	-0-	-0-	1000	1	7150	2	N	178	178	2		27
						196	9								
05	8773 #	3404	-0-	-5369	-0-	1000	1	2404	2	N	-0-				27
06	8490 #	4697	-0-	-3793	-0-	1000	1	3697	2	N	-0-				27
07	8773 #	8173	-0-	-600	-0-	1000	1	6982	2	N	174	174	2		27
						191	9								
08	8618 #	7661	-0-	-957	-0-	1000	1	6661	2	N	-0-				27
09	8340 #	5247	-0-	-3093	-0-	1000	1	4247	2	N	-0-				27
10	8184 #	5954	-0-	-2230	-0-	1000	1	4954	2	N	-0-				27
11	7920 #	7363	-0-	-557	-0-	1000	1	6174	2	N	172	172	2		27
						189	9								
12	8184 #	5946	-0-	-2238	-0-	1000	1	4946	2	N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 80,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

01	15531	12225	-0-	-3306	-0-	12189	2	36	9	N	33			127
02	14028	9925	-0-	-4103	-0-	9902	2	23	9	N	21	107	1	41
03	15531	11271	-0-	-4260	-0-	11258	2	13	9	N	12			53
04	15030	7900	-0-	-7130	-0-	7890	2	10	9	N	9			62
05	14074 #	3440	-0-	-10634	-0-	3426	2	14	9	N	13			75
06	11820 #	56	-0-	-11764	-0-	56	2			N	-0-			75
07	11284 #	40	-0-	-11244	-0-	40	2			N	-0-			75
08	11284 #	35	-0-	-11249	-0-	35	2			N	-0-			75
09	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-			75
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			75
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			75
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 44,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
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-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50428 X	50428	-0-	-0-	-0-	1141	1	48180	2	N	1006	745	1	6	8	393
						1107	9									
02	52013 X	52013	-0-	-0-	-0-	1285	1	49690	2	N	944	1110	1	4	8	223
						1038	9									
03	54281 X	51200	-0-	-3081	-0-	1354	1	48832	2	N	922	729	1	5	8	411
						1014	9									
04	52530 X	44453	-0-	-8077	-0-	1062	1	42456	2	N	850	739	1			522
						935	9									
05	57598 X	53055	-0-	-4543	-0-	1240	1	50823	2	N	902	1095	1			329
						992	9									
06	55740 X	33712	-0-	-22028	-0-	720	1	32353	2	N	581	546	1			364
						639	9									
07	57598 X	52514	-0-	-5084	-0-	1220	1	50104	2	N	1082	1101	1			345
						1190	9									
08	53041 X	36775	-0-	-16266	-0-	1015	1	35009	2	N	683	724	1	2	8	302
						751	9									
09	51330 X	48195	-0-	-3135	-0-	1198	1	45981	2	N	924	1064	1			162
						1016	9									
10	53041 X	15344	-0-	-37697	-0-	982	1	13974	2	N	353	359	1			156
						388	9									
11	50820 X	18691	-0-	-32129	-0-	1186	1	17125	2	N	345					501
						380	9									
12	52514 X	44492	-0-	-8022	-0-	941	1	42452	2	N	999	1154	1			346
						1099	9									

TOTAL GAS PROD: 500,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

MOSS BLUFF, NW. (10600) 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226 X	25045	-0-	-1181	-0-	24934	2	111	9	Y	101	196	1			162
02	24192 X	20588	-0-	-3604	-0-	20496	2	92	9	Y	84	189	1			57
03	26908 X	20064	-0-	-6844	-0-	19959	2	105	9	Y	95					152
04	26040 X	25539	-0-	-501	-0-	25430	2	109	9	Y	99	193	1			58
05	26908 X	22998	-0-	-3910	-0-	22884	2	114	9	Y	104					162
06	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	24620	2	110	9	Y	100	152	1			110
07	26381 X	24957	-0-	-1424	-0-	24844	2	113	9	Y	103	93	1			120
08	26381 X	24015	-0-	-2366	-0-	23901	2	114	9	Y	104					224
09	DLQ G-10	23009	-0-	23009	23009	23	1	22878	2	Y	98	175	1			147
						108	9									
10	DLQ G-10	20948	-0-	20948	43957	1	1	20857	2	Y	82					229
						90	9									
11	47321 X	3364	-0-	-43957	-0-	22	1	3330	2	Y	11					240
						12	9									
*12	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	12	1	23590	2	Y	100	185	1			155
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 258,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

01	2604 X	2176	-0-	-428	-0-	414	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	2352 X	2125	-0-	-227	-0-	523	1	1602	2	Y	-0-					-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	575	1	2316	2	Y	-0-					-0-
04	2430 X	1117	-0-	-1313	-0-	459	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	1060	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	782	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	1967	-0-	-916	-0-	546	1	1421	2	Y	-0-					-0-
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1206	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	1186	1	2376	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5281	538	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	5683 X	402	-0-	-5281	-0-	105	1	297	2	Y	-0-					-0-
*12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 ONE WELL CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591

01	7099 #	5297	-0-	-1802	-0-	344	1	4922	2	N	28	181	1			36
						31	9									
02	5880 #	5717	-0-	-163	-0-	394	1	5280	2	N	39					75
						43	9									
03	6510 #	5530	-0-	-980	-0-	386	1	5104	2	N	36					111
						40	9									
04	5970 #	5250	-0-	-720	-0-	400	1	4818	2	N	29					140
						32	9									
05	6324 #	5283	-0-	-1041	-0-	366	1	4878	2	N	35					175
						39	9									
06	6120 #	4976	-0-	-1144	-0-	380	1	4570	2	N	24					199
						26	9									
07	6324 #	5035	-0-	-1289	-0-	406	1	4594	2	N	32					231
						35	9									
08	5696 R	5696	-0-	-0-	-0-	440	1	5232	2	N	22					253
						24	9									
09	5250 #	4816	-0-	-434	-0-	422	1	4379	2	N	14					267
						15	9									
10	5270 #	5103	-0-	-167	-0-	424	1	4664	2	N	14	184	1			97
						15	9									
11	5520 #	4899	-0-	-621	-0-	258	1	4632	2	N	8					105
						9	9									
12	5704 #	4942	-0-	-762	-0-	436	1	4498	2	N	7					112
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 62,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	678	1	2937	2	N	30					62
							33	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	642	1	3577	2	N	30	2	8			90
							33	9									
03	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	536	1	3299	2	N	47					137
							52	9									
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	387	1	3202	2	N	53	1	8			189
							58	9									
05	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	429	1	3357	2	N	40					229
							44	9									
06	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	246	1	3212	2	N	34	187	1			76
							37	9									
07	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	375	1	3253	2	N	58					134
							64	9									
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	436	1	3630	2	N	46					180
							51	9									
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	408	1	3544	2	N	39	1	8			218
							43	9									
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	445	1	3673	2	N	40	193	1			65
							44	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3583	2	N	54					119
							59	9									
12	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	353	1	3046	2	N	37					156
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	589	1	710	2	N	18					197
							20	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	511	1	852	2	N	18					215
							20	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	461	1	821	2	N	2					217
							2	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	387	1	767	2	N	8					225
							9	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	436	1	823	2	N	35					260
							39	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	254	1	560	2	N	-0-					260
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	225	1	1026	2	N	-0-					260
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	230	1	935	2	N	6					266
							7	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	213	1	917	2	N	-0-					266
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	242	1	989	2	N	-0-					266
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	N	42					308
							46	9									
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	180	1	1581	2	N	1					309
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

01	4247 X	3418	-0-	-829	-0-	672	1	2746	2	N	-0-					57
02	3836 X	3051	-0-	-785	-0-	559	1	2468	2	N	22					79
						24	9									
03	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	488	1	2811	2	N	47					126
						52	9									
04	3300 X	2616	-0-	-684	-0-	470	1	2035	2	N	101	1	8			226
						111	9									
05	3410 X	2307	-0-	-1103	-0-	451	1	1845	2	N	10	188	1			48
						11	9									
06	3300 X	2172	-0-	-1128	-0-	444	1	1721	2	N	6					54
						7	9									
07	3379 X	2210	-0-	-1169	-0-	487	1	1709	2	N	13					67
						14	9									
08	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	484	1	1659	2	N	8					75
						9	9									
09	2610 X	2080	-0-	-530	-0-	427	1	1649	2	N	4	63	1			16
						4	9									
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	498	1	1853	2	N	9					25
						10	9									
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	499	1	1998	2	N	17					42
						19	9									
*12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	454	1	1836	2	N	18					60
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2077	X	1319	-0-	-758	-0-	229	1	1055	2	N	32					263
							35	9									
02	1876	X	1064	-0-	-812	-0-	355	1	706	2	N	3					266
							3	9									
03	1891	X	1132	-0-	-759	-0-	330	1	792	2	N	9	188	1			87
							10	9									
04	1290	N	525	-0-	-765	-0-	316	1	203	2	N	5					92
							6	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	322	1	861	2	N	30					122
							33	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	289	1	912	2	N	17					139
							19	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	306	1	264	2	N	20					159
							22	9									
08	1209	N	325	-0-	-884	-0-	109	1	216	2	N	-0-	137	1			22
09	1230	N	645	-0-	-585	-0-	254	1	385	2	N	5					27
							6	9									
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	198	1	288	2	N	16					43
							18	9									
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	220	1	24	9	N	22					65
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	259	1	786	2	N	34					99
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	990	1	980	2	N	24					201
							26	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	943	1	37	9	N	34	1	8			234
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	976	1	1141	2	N	36	188	1			82
							40	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	934	1	1283	2	N	50	1	8			131
							55	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	960	1	1747	2	N	25					156
							28	9									
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	831	1	1126	2	N	26					182
							29	9									
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	709	1	521	2	N	5					187
							6	9									
08	3100	N	3252	-0-	152	152	974	1	2245	2	N	30					217
							33	9									
09	2629	N	2477	-0-	-152	-0-	897	1	1568	2	N	11					228
							12	9									
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	745	1	1729	2	N	5					233
							6	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	800	1	1629	2	N	13					246
							14	9									
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	867	1	2069	2	N	5					251
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	875	1	4290	2	N	110	180	1			130
						121	9									
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	756	1	3729	2	N	139					269
						153	9									
03	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	431	1	1758	2	N	36	183	1			122
						40	9									
04	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	2	N	124					246
						136	9									
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	763	1	5660	2	N	145	189	1			202
						160	9									
06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	740	1	5578	2	N	162	190	1			174
						178	9									
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	767	1	5309	2	N	140	187	1			127
						154	9									
08	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	772	1	5696	2	N	149	102	1			174
						164	9									
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	714	1	4903	2	N	121	188	1			107
						133	9									
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	404	1	3566	2	N	124					231
						136	9									
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	301	1	2580	2	N	136	191	1			176
						150	9									
12	2666 X	1179	-0-	-1487	-0-	255	1	780	2	N	131	190	1			117
						144	9									

TOTAL GAS PROD: 58,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

01	1426 N	870	-0-	-556	-0-	382	1	486	2	N	2					113
						2	9									
02	1540 N	417	-0-	-1123	-0-	391	1	26	9	N	24	1	8			136
03	1271 N	518	-0-	-753	-0-	437	1	77	2	N	4					140
						4	9									
04	840 N	329	-0-	-511	-0-	329	1			N	-0-					140
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	1			N	-0-					140
06	3000 N	5740	-0-	2740	2740	457	1	5230	2	N	48					188
						53	9									
07	3100 N	1238	-0-	-1862	878	437	1	801	2	N	-0-					188
08	1922 N	1044	-0-	-878	-0-	413	1	631	2	N	-0-					188
09	1860 X	794	-0-	-1066	-0-	377	1	417	2	N	-0-					188
10	1922 X	1348	-0-	-574	-0-	427	1	920	2	N	1					189
						1	9									
11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	373	1	1666	2	N	-0-					189
12	1240 X	640	-0-	-600	-0-	243	1	397	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

01	8370 X	8067	-0-	-303	-0-	8011	2	56	9	N	51	197	1			163
02	7560 X	6662	-0-	-898	-0-	6637	2	25	9	N	23					186
03	8215 X	7894	-0-	-321	-0-	7848	2	46	9	N	42					228
04	7950 X	7177	-0-	-773	-0-	7165	2	12	9	N	11					239
05	8215 X	6865	-0-	-1350	-0-	6831	2	34	9	N	31	191	1			79
06	7800 X	6374	-0-	-1426	-0-	6352	2	22	9	N	20					99
07	7905 X	4617	-0-	-3288	-0-	4602	2	15	9	N	14					113
08	7905 X	6181	-0-	-1724	-0-	6178	2	3	9	N	3					116
09	7170 X	6999	-0-	-171	-0-	6974	2	25	9	N	23					139
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6909	2	91	9	N	83					222
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6847	2	4	9	N	4					226
12	7223 X	6877	-0-	-346	-0-	6866	2	11	9	N	10					236

TOTAL GAS PROD: 81,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3718	-0-	618	618	3663	2	55	9	N	50					120
02	2800	N	2921	-0-	121	739	2921	2			N	-0-					120
03	3100	N	2829	-0-	-271	468	2829	2			N	-0-					120
04	3033	X	2565	-0-	-468	-0-	2565	2			N	-0-					120
05	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-					120
06	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	2490	2			N	-0-					120
07	2790	X	2147	-0-	-643	-0-	2147	2			N	-0-					120
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					120
09	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			N	-0-					120
10	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2555	2	17	9	N	15					135
11	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					135
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-2909	-0-	1167	1	41	2	N	5					71
							6	9									
02	3724	X	1141	-0-	-2583	-0-	986	1	144	4	N	10					81
							11	9									
03	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	1068	1	518	2	N	15					96
							17	9									
04	3300	X	1589	-0-	-1711	-0-	1065	1	514	2	N	9					105
							10	9									
05	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	1109	1	504	2	N	10					115
							11	9									
06	1560	X	1428	-0-	-132	-0-	1052	1	368	2	N	7					122
							8	9									
07	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	1028	1	344	2	N	14					136
							15	9									
08	1643	X	1249	-0-	-394	-0-	1021	1	219	2	N	8					144
							9	9									
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	972	1	1598	2	N	4					148
							4	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1068	1	2347	2	N	79					227
							87	9									
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	995	1	1409	2	N	16					243
							18	9									
12	2666	X	1373	-0-	-1293	-0-	968	1	405	2	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 21,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	82	1	1120	2	N	19					159
							21	9									
02	1344	X	1013	-0-	-331	-0-	60	1	930	2	N	21					180
							23	9									
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	62	1	937	2	N	5					185
							6	9									
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	73	1	1035	2	N	12					197
							13	9									
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	67	1	1000	2	N	-0-	173	1			24
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	998	2	N	9					33
							10	9									
07	1147	N	769	-0-	-378	-0-	48	1	704	2	N	15					48
							17	9									
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	2	N	14					62
							15	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	65	1	967	2	N	6					68
							7	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	22					90
							24	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	N	29					119
							32	9									
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	84	1	1101	2	N	20					139
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	1147	X	735	-0-	-412	-0-	50	1	679	2	N	5					187
							6	9									
02	1036	X	945	-0-	-91	-0-	56	1	865	2	N	22					209
							24	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	N	11	182	1			38
							12	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	947	2	N	7					45
							8	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	N	17					62
							19	9									
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	56	1	855	2	N	15					77
							17	9									
07	1054	N	832	-0-	-222	-0-	52	1	761	2	N	17					94
							19	9									
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	55	1	800	2	N	13					107
							14	9									
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	52	1	775	2	N	10					117
							11	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	51	1	698	2	N	7					124
							8	9									
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	47	1	672	2	N	15					139
							17	9									
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	52	1	685	2	N	8					147
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-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-

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

01	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	459	1	6299	2	N	159	166	1			101
						175	9									
02	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	437	1	6812	2	N	135	168	1			68
						149	9									
03	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	447	1	6815	2	N	140	156	1			52
						154	9									
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	123					175
						135	9									
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	454	1	6741	2	N	137	177	1			135
						151	9									
06	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	450	1	6849	2	N	137	170	1			102
						151	9									
07	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	469	1	6844	2	N	204	159	1			147
						224	9									
08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	497	1	7282	2	N	170	174	1			143
						187	9									
09	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	469	1	6986	2	N	9					152
						10	9									
10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	464	1	6406	2	N	92	162	1			82
						101	9									
11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	464	1	6708	2	N	133	169	1			46
						146	9									
*12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	526	1	6921	2	N	129					175
						142	9									

TOTAL GAS PROD: 88,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

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	5115 X	4641	-0-	-474	-0-	314	1	4312	2	N	14					108
						15	9									
02	4620 X	4121	-0-	-499	-0-	247	1	3855	2	N	17					125
						19	9									
03	5084 X	4633	-0-	-451	-0-	285	1	4348	2	N	-0-					125
04	4680 X	4006	-0-	-674	-0-	264	1	3731	2	N	10					135
						11	9									
05	4836 X	3952	-0-	-884	-0-	249	1	3701	2	N	2					137
						2	9									
06	4500 X	4026	-0-	-474	-0-	248	1	3776	2	N	2					139
						2	9									
07	4619 X	3613	-0-	-1006	-0-	232	1	3380	2	N	1					140
						1	9									
08	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	268	1	3931	2	N	7					147
						8	9									
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	261	1	3885	2	N	28					175
						31	9									
10	4154 X	4008	-0-	-146	-0-	271	1	3735	2	N	2					177
						2	9									
11	4080 X	3904	-0-	-176	-0-	253	1	3649	2	N	2					179
						2	9									
12	4309 X	3071	-0-	-1238	-0-	217	1	2854	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 48,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

01	5828 X	4656	-0-	-1172	-0-	316	1	4340	2	N	-0-					179
02	5320 X	5192	-0-	-128	-0-	313	1	4879	2	N	-0-					179
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	370	1	5639	2	N	-0-					179
04	5700 X	4568	-0-	-1132	-0-	301	1	4267	2	N	-0-					179
05	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	403	1	5982	2	N	-0-	166	1			13
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	397	1	6051	2	N	-0-					13
07	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	455	1	6632	2	N	-0-					13
08	6386 X	5320	-0-	-1066	-0-	340	1	4980	2	N	-0-					13
09	6450 X	6065	-0-	-385	-0-	381	1	5684	2	N	-0-					13
10	7099 X	5967	-0-	-1132	-0-	403	1	5564	2	N	-0-					13
11	6870 X	5602	-0-	-1268	-0-	363	1	5239	2	N	-0-					13
12	7099 X	5309	-0-	-1790	-0-	375	1	4934	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 68,608 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	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	65	1	2275	2	N	17					101
							19	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	51	1	2360	2	N	217	181	1			137
							239	9									
03	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	55	1	2464	2	N	52					189
							57	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	54	1	2210	2	N	53					242
							58	9									
05	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	53	1	2401	2	N	50	188	1			104
							55	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	53	1	2426	2	N	28					132
							31	9									
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2283	2	N	63					195
							69	9									
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	64	1	2523	2	N	41	183	1			53
							45	9									
09	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	61	1	2307	2	N	42					95
							46	9									
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	64	1	2411	2	N	80					175
							88	9									
11	2550	N	2112	-0-	-438	-0-	54	1	2007	2	N	46	179	1			42
							51	9									
12	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	54	1	2009	2	N	23					65
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

01	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	329	1	4510	2	N	-0-					174
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	282	1	4400	2	N	-0-					174
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	318	1	4836	2	N	-0-					174
04	4920	X	4559	-0-	-361	-0-	301	1	4258	2	N	-0-					174
05	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	309	1	4564	2	N	-0-					174
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	283	1	4316	2	N	-0-					174
07	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	294	1	4290	2	N	-0-					174
08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	313	1	4596	2	N	-0-					174
09	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	272	1	4056	2	N	-0-					174
10	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	283	1	3923	2	N	-0-					174
11	4740	X	4628	-0-	-112	-0-	299	1	4329	2	N	-0-					174
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	296	1	3904	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 55,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

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	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-

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	935	2	107	9	N	97					178
02	1092	N	86	-0-	-1006	-0-	86	2			N	-0-					178
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	630	2	83	9	N	75	187	1			66
04	1020	N	532	-0-	-488	-0-	404	2	128	9	N	116					182
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	680	2	85	9	N	77	183	1			76
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	497	2	87	9	N	79					155
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	600	2	89	9	N	81	186	1			50
08	775	N	100	-0-	-675	-0-	94	2	6	9	N	5					55
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					55
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	988	2	149	9	N	135					190
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					190
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018 - P/A 01/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

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-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

01	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					8
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					8
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					8
04	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					8
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					8
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	217	2	66	9	N	60					68
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	268	2	108	9	N	98	166	1			-0-
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	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-		-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-

LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

01	99200	102875	-0-	3675	B	94628	310 2199	1 9	100366	2	N	1999	2209	1				214
02	89600	92235	-0-	2635	B	97263	279 1982	1 9	89974	2	N	1802	1629	1				387
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 97263																		
03	86177	80561	-0-	-5616	B	91647	270 1497	1 9	78794	2	N	1361	1288	1	1	8		459
04	96000	89167	-0-	-6833	B	84814	300 2442	1 9	86425	2	N	2220	1993	1				686
05	174938 X	90124	-0-	-84814		-0-	310 1649	1 9	88165	2	N	1499	1819	1				366
06	96000 X	83820	-0-	-12180		-0-	300 1535	1 9	81985	2	N	1395	1096	1				665
07	99200 X	85010	-0-	-14190		-0-	310 1746	1 9	82954	2	N	1587	1465	1				787
08	92132 X	83596	-0-	-8536		-0-	310 1584	1 9	81702	2	N	1440	1920	1	1	8		306
09	89160 X	79212	-0-	-9948		-0-	300 1552	1 9	77360	2	N	1411	1288	1				429
10	90117 X	80837	-0-	-9280		-0-	310 1476	1 9	79051	2	N	1342	1472	1				299
11	83820 X	76514	-0-	-7306		-0-	300 1621	1 9	74593	2	N	1474	1275	1				498
12	85002 X	75436	-0-	-9566		-0-	310 1574	1 9	73552	2	N	1431	1238	1				691

TOTAL GAS PROD: 1,019,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,961

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	10027 R	10027	-0-	-0-	-0-	266	1	9761	2	N	-0-					47
03	10545 R	10545	-0-	-0-	-0-	310	1	10235	2	N	-0-					47
04	7669 R	7669	-0-	-0-	-0-	273	1	7396	2	N	-0-					47
05	11098 #	6744	-0-	-4354	-0-	310	1	6434	2	N	-0-					47
06	10740 #	5229	-0-	-5511	-0-	300	1	4929	2	N	-0-					47
07	11098 #	5447	-0-	-5651	-0-	310	1	5137	2	N	-0-					47
08	10540 #	5507	-0-	-5033	-0-	310	1	5197	2	N	-0-					47
09	7680 #	5322	-0-	-2358	-0-	300	1	5022	2	N	-0-					47
10	6758 #	3048	-0-	-3710	-0-	260	1	2788	2	N	-0-					47
11	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					47
12	5518 #	3509	-0-	-2009	-0-	223	1	3286	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 63,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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	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 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1585	2	9	9	N	8					155
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3606	2	15	9	N	14					169
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4306	2	24	9	N	22	173	1			18
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4052	2	22	9	N	20					38
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3196	2	15	9	N	14					52
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2984	2	17	9	N	15					67
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3941	2	23	9	N	21					88
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3955	2	28	9	N	25					113
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3738	2	19	9	N	17					130
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3812	2	20	9	N	18					148
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3600	2	21	9	N	19					167
*12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2986	2	15	9	N	14					181

TOTAL GAS PROD: 41,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

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 4200 PERF. 4110 - 4113

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 4200 PERF. 4325 - 4328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

NADA, W. (FRIO 4400) //CONT.// 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1709	-0-	-1291	212	1709	2			N	-0-					-0-
10	912	N	700	-0-	-212	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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-

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-

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	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

01	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	960	X	388	-0-	-572	-0-	388	2	N	-0-			-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
09	450	N	55	-0-	-395	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1107	N	112	-0-	-995	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5					5
04	750	X	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-					5
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					5
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7584	-0-	4484	4791	7584	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4961	-0-	1961	6752	4961	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2636	-0-	-464	6288	2636	2			N	-0-					-0-
*11	7354	X	1066	-0-	-6288	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	41	-0-	-1159	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 13993 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
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	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3283	-0-	-413	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3522	-0-	-570	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3655	-0-	-189	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3431	-0-	-413	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3460	-0-	-230	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

01	9331 X	8827	-0-	-504	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	7810	-0-	-618	-0-	7810	2		N	-0-			-0-
03	8773 X	8358	-0-	-415	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7981	-0-	-569	-0-	7981	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	8448	-0-	-387	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
06	8550 X	8109	-0-	-441	-0-	8109	2		N	-0-			-0-
07	8649 X	8303	-0-	-346	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7223	-0-	-967	-0-	7223	2		N	-0-			-0-
10	8463 X	7205	-0-	-1258	-0-	7205	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	6000	-0-	-2100	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	480	N	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 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	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	5510	-0-	-4689	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5158	-0-	-4712	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5643	-0-	-4556	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4090	-0-	-1552	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4744	-0-	-716	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5381	-0-	-49	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

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-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	532	N	179	-0-	-353	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	695	-0-	-700	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	780	N	407	-0-	-373	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					158
02	1932	X	1743	-0-	-189	-0-	1721	2	22	9	N	20					178
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	20					198
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22					220
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2030	2	28	9	N	25					245
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1851	2	18	9	N	16	186	1			75
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	N	22					97
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2004	2	18	9	N	16					113
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1951	2	20	9	N	18					131
10	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1940	2	24	9	N	22					153
11	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1796	2	29	9	N	26					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

01	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-			58
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	237	2	N	-0-			58
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-			58
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-			58
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			58
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			58
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			58
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			58
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2	N	-0-			58
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			58
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	3224 X	278	-0-	-2946	-0-	277	2	1	9	N	1			98
02	2912 X	1908	-0-	-1004	-0-	1900	2	8	9	N	7			105
03	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	2174	2	6	9	N	5			110
04	2970 X	1961	-0-	-1009	-0-	1931	2	30	9	N	27			137
05	3007 X	1475	-0-	-1532	-0-	1461	2	14	9	N	13			150
06	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	1765	2			N	-0-			150
07	2170 X	333	-0-	-1837	-0-	333	2			N	-0-			150
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2847	2	14	9	N	13			163
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3781	2	29	9	N	26			189
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			189
11	2760 X	1254	-0-	-1506	-0-	1251	2	3	9	N	3			192
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			192

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	3844 X	1789	-0-	-2055	-0-	1759	2	30	9	N	27					202
02	3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	1532	2	7	9	N	6					208
03	2294 X	1708	-0-	-586	-0-	1706	2	2	9	N	2					210
04	1770 X	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					210
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1912	2	20	9	N	18					228
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1982	2	26	9	N	24					252
07	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1981	2	25	9	N	23					275
08	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1261	2	10	9	N	9	180	1			104
09	2010 X	1900	-0-	-110	-0-	1865	2	35	9	N	32					136
10	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1736	2	26	9	N	24					160
11	2010 X	1328	-0-	-682	-0-	1303	2	25	9	N	23					183
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

*01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*02	3136 X	3020	-0-	-116	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*06	3600 X	3444	-0-	-156	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*07	3720 X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*08	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*10	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*11	3450 X	3083	-0-	-367	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	2480	X	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					33
*02	4872	X	3871	-0-	-1001	-0-	3871	2			N	-0-					37
*03	5394	X	4453	-0-	-941	-0-	4453	2			N	-0-					40
*04	5220	X	211	-0-	-5009	-0-	211	2			N	-0-					40
*05	4278	X	2698	-0-	-1580	-0-	2698	2			N	-0-					40
*06	4320	X	1962	-0-	-2358	-0-	1962	2			N	-0-					40
*07	4464	X	281	-0-	-4183	-0-	281	2			N	-0-					40
*08	4464	X	1754	-0-	-2710	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	297	-0-	-2400	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	1950	X	259	-0-	-1691	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

01	1457	X	998	-0-	-459	-0-	984	2	14	9	N	13					120
02	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	1059	2	8	9	N	7					127
03	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1218	2	9	9	N	8					135
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	N	12					147
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					155
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1104	2	2	9	N	2					157
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1					158
08	1333	N	802	-0-	-531	-0-	801	2	1	9	N	1					159
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	935	2	4	9	N	4					163
10	1426	N	485	-0-	-941	-0-	485	2			N	-0-					163
11	780	N	296	-0-	-484	-0-	295	2	1	9	N	1					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2182	-0-	-1206	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2527	-0-	-773	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2543	2	43	9	N	39					39
09	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	2386	2			N	-0-	1	5			38
10	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	2278	2			N	-0-					38
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					38
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 29,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-			47
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			47
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	N	34			81
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			81
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			81
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			81
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			81
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			81
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			81
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			81
11	870 N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-			81
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2829	2	6	9	N	5			32
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	N	10			42
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3171	2	46	9	N	42			84
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4676	2	30	9	N	27			111
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5599	3	28	9	N	25			136
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-			136
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-			136
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			136
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			136
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			136
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-			136
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			136

TOTAL GAS PROD: 40,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	N	15					145
02	952	X	200	-0-	-752	-0-	200	2			N	-0-					145
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					150
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					150
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					150
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	N	5					155
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
09	1260	N	1	-0-	-1259	-0-	1	3			N	-0-					155
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					155
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JORDAN OIL & GAS, INC. 446608
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE (BLK 5, FRIO 5600) 64793 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 284690 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5727 - 5730

05	0		595	-0-	595	595	594	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3784		9170	-0-	5386	5981	9170	2			N	-0-					-0-
07	10664		7689	-0-	-2975	3006	7572	2	117	9	N	106	91	1			15
08	10664		6391	-0-	-4273	-0-	6038	2	353	9	N	321	263	1			73
09	10320		4446	-0-	-5874	-0-	4209	2	237	9	N	215	203	1			85
10	10664		3322	-0-	-7342	-0-	3018	2	304	9	N	276	261	1			100
11	9180	#	296	-0-	-8884	-0-	13	2	283	9	N	257	293	1			64
*12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	64	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27456 12/04/2018

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 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	125147	59997	-0-	-65150	-0-	298	1	52457	2	N	6584	6190	1			700
						7242	9									
02	113036	59124	-0-	-53912	-0-	280	1	52065	2	N	6163	5943	1			920
						6779	9									
03	125147	60248	-0-	-64899	-0-	310	1	53562	2	N	5796	6139	1			577
						6376	9									
04	121110	56210	-0-	-64900	-0-	297	1	49511	2	N	5820	5696	1			701
						6402	9									
05	67549 #	53731	-0-	-13818	-0-	310	1	47371	2	N	5500	5434	1			767
						6050	9									
06	63360 #	48635	-0-	-14725	-0-	300	1	43419	2	N	4469	4655	1			581
						4916	9									
07	0	51795	-0-	51795 B	51795	310	1	46155	2	N	4845	4727	1			699
						5330	9									
08	21851 N	49883	-0-	28032 B	79827	310	1	44725	2	N	4407	4604	1			502
						4848	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79827																
09	48630 N	46296	-0-	-2334 B	77493	300	1	41541	2	N	4050	3915	1			637
						4455	9									
10	50902 N	45918	-0-	-4984 B	72509	310	1	41099	2	N	4099	3924	1			812
						4509	9									
11	49260	42354	-0-	-6906 B	65603	300	1	38315	2	N	3399	3427	1			784
						3739	9									
12	50902	39873	-0-	-11029 B	54574	307	1	36334	2	N	2938	3088	1			634
						3232	9									

TOTAL GAS PROD: 614,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,070

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		105
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		105
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		105
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-		105

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 #: 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

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	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-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	3999	X	858	-0-	-3141	-0-	844	2	14	9	N	13					40
02	3612	X	1805	-0-	-1807	-0-	38	1	1687	2	N	73					113
							80	9									
03	3441	X	1158	-0-	-2283	-0-	66	1	1077	2	N	14					127
							15	9									
04	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	84	1	2534	2	N	7					134
							8	9									
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	105	1	2777	2	N	40					174
							44	9									
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	112	1	3687	2	N	80	185	1			69
							88	9									
07	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	72	1	1934	2	N	22					91
							24	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	72	1	3147	2	N	47					138
							52	9									
09	3900	X	1912	-0-	-1988	-0-	72	1	1799	2	N	37					175
							41	9									
10	4030	X	950	-0-	-3080	-0-	75	1	855	2	N	18					193
							20	9									
11	3900	X	2777	-0-	-1123	-0-	75	1	2665	2	N	34					227
							37	9									
12	3286	X	1321	-0-	-1965	-0-	79	1	1239	2	N	3					230
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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/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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 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	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-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 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. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-499	-0-	111	1	320	2	N	28					51
						31	9									
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	5					56
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	N	78	53	1			81
						86	9									
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	159	1	588	2	N	8					89
						9	9									
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	226	1	1135	2	N	35					124
						39	9									
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	182	1	1497	2	N	-0-					124
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	297	1	1583	2	N	47	19	1			152
						52	9									
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1062	1	1102	2	N	2					154
						2	9									
09	1500 N	348	-0-	-1152	-0-	219	1	129	2	N	-0-					154
10	1550 N	316	-0-	-1234	-0-	57	1	259	2	N	-0-					154
11	1500 N	829	-0-	-671	-0-	269	1	560	2	N	-0-					154
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	34	172	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

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-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-42	-0-	222	1	2030	2	N	-0-					106
02	1876 N	1873	-0-	-3	-0-	191	1	1682	2	N	-0-					106
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	219	1	1966	2	N	-0-					106
04	2190 N	1521	-0-	-669	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					106
05	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	188	1	1557	2	N	54					160
						59	9									
06	2100 N	1436	-0-	-664	-0-	158	1	1259	2	N	17	148	1			29
						19	9									
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	174	1	1366	2	N	24					53
						26	9									
08	1798 N	1467	-0-	-331	-0-	169	1	1298	2	N	-0-					53
09	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	150	1	1102	2	N	-0-					53
10	1581 N	1059	-0-	-522	-0-	133	1	926	2	N	-0-					53
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	281	1	2512	2	N	4					57
						4	9									
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	261	1	2359	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

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-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

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-

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	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-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

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-

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

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	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	T. A.	-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-

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	167	1	2403	2	N	-0-			-0-
02	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2395	-0-	-95	-0-	158	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2460 #	1309	-0-	-1151	-0-	97	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	2635 #	148	-0-	-2487	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
08	2945 #	19	-0-	-2926	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,301 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 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FIVE-JAB, INC. 271310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					194
03	0	N	207	-0-	207	-0-	95	3	112	9	N	102	186	1			110
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	3	11	9	N	10					120
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	28	3	17	9	N	15					135
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	N	13					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					187
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67	182	1			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. 824758
VANA WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-397	-0-	12 29	1 9	151	2	N	26					157
02	784	N	195	-0-	-589	-0-	15 13	1 9	167	2	N	12					169
03	1147	N	851	-0-	-296	-0-	59 129	1 9	663	2	N	117	201	1			85
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75 74	1 9	927	2	N	67					152
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68 50	1 9	867	2	N	45					197
06	810	N	300	-0-	-510	-0-	23 42	1 9	235	2	N	38	193	1			42
07	1116	N	284	-0-	-832	-0-	21 9	1 9	254	2	N	8					50
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83 101	1 9	1126	2	N	92					142
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72 136	1 9	1014	2	N	124	218	1			48
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	11 4	1 9	155	2	N	4					52
11	1260	N	68	-0-	-1192	-0-	4 4	1 9	60	2	N	4					56
12	1271	N	9	-0-	-1262	-0-	1	1	8	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2162	-0-	-380	-0-	155 72	1 9	1935	2	N	65					152
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	165 72	1 9	1850	2	N	65	174	1			43
03	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	174 135	1 9	1943	2	N	123	51	1			115
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	160 74	1 9	1977	2	N	67	158	1			24
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	160 67	1 9	2056	2	N	61					85
06	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	179 134	1 9	1866	2	N	122	59	1			148
07	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	168 68	1 9	2002	2	N	62	172	1			38
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	151 87	1 9	2057	2	N	79					117
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138 124	1 9	1942	2	N	113	41	1			189
10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	144 75	1 9	1983	2	N	68	175	1			82
11	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	113 68	1 9	1933	2	N	62					144
12	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	113 110	1 9	1733	2	N	100	216	1			28

TOTAL GAS PROD: 26,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 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	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	111	1	2359	2	N	54					331
							59	9									
02	2828	X	2171	-0-	-657	-0-	88	1	2050	2	N	30	184	1			177
							33	9									
03	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	113	1	2107	2	N	45					222
							50	9									
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	122	1	2181	2	N	77	188	1			111
							85	9									
05	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	113	1	2251	2	N	43					154
							47	9									
06	2460	X	2046	-0-	-414	-0-	83	1	1902	2	N	55					209
							61	9									
07	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	88	1	1924	2	N	95	193	1			111
							105	9									
08	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	92	1	2030	2	N	34					145
							37	9									
09	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	76	1	1748	2	N	69	160	1			54
							76	9									
10	2418	X	1966	-0-	-452	-0-	87	1	1839	2	N	36					90
							40	9									
11	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	88	1	1861	2	N	44					134
							48	9									
12	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	68	1	1498	2	N	34					168
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	422	1	8961	2	N	211					613
							232	9									
02	9744	X	8400	-0-	-1344	-0-	341	1	7896	2	N	148	184	1			577
							163	9									
03	10788	X	8320	-0-	-2468	-0-	417	1	7736	2	N	152	162	1			567
							167	9									
04	10440	X	7098	-0-	-3342	-0-	370	1	6605	2	N	112	360	1			319
							123	9									
05	9610	X	7888	-0-	-1722	-0-	362	1	7220	2	N	278	315	1			282
							306	9									
06	9300	X	8790	-0-	-510	-0-	358	1	8186	2	N	224	188	1			318
							246	9									
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	408	1	8867	2	N	206	183	1			341
							227	9									
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	398	1	8793	2	N	226	363	1			204
							249	9									
09	8790	X	8413	-0-	-377	-0-	342	1	7867	2	N	185	176	1			213
							204	9									
10	9517	X	8579	-0-	-938	-0-	375	1	7962	2	N	220	190	1			243
							242	9									
11	9210	X	7493	-0-	-1717	-0-	326	1	6927	2	N	218					461
							240	9									
12	9517	X	8832	-0-	-685	-0-	372	1	8232	2	N	207	357	1			311
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 102,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1175	2	N	34					169
							37	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	91	1	1020	2	N	22					191
							24	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	46	28	1			209
							51	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	N	27					236
							30	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	90	1	1162	2	N	39					275
							43	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	48	205	1			118
							53	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	2	N	15					133
							17	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	36					169
							40	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2045	2	N	128	41	1			256
							141	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	N	49	184	1			121
							54	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	N	43					164
							47	9									
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1325	2	N	92	23	1			233
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3031	2	N	98	188	1			123
							108	9									
02	2800	X	2765	-0-	-35	-0-	111	1	2571	2	N	75					198
							83	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	170	1	3153	2	N	86	184	1			100
							95	9									
04	3000	X	3437	-0-	437	-0-	178	1	3184	2	N	68					168
							75	9									
05	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	139	1	2780	2	N	91					259
							100	9									
06	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	81	1	1842	2	N	43	195	1			107
							47	9									
07	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	127	1	2769	2	N	88					195
							97	9									
08	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	130	1	2879	2	N	73					268
							80	9									
09	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	107	1	2456	2	N	58	181	1			145
							64	9									
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3543	2	N	68					213
							75	9									
11	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	89	1	1895	2	N	80	177	1			116
							88	9									
12	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	116	1	2570	2	N	70					186
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 35,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
VANA WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 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	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	196	1	2445	2	N	62	158	1			28
						68	9									
02	2800 X	2185	-0-	-615	-0-	174	1	1957	2	N	49					77
						54	9									
03	3100 X	2248	-0-	-852	-0-	176	1	1964	2	N	98	48	1			127
						108	9									
04	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	165	1	2042	2	N	41	145	1			23
						45	9									
05	2914 X	2575	-0-	-339	-0-	182	1	2336	2	N	52					75
						57	9									
06	2610 X	2192	-0-	-418	-0-	183	1	1904	2	N	95	56	1			114
						105	9									
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	188	1	2231	2	N	53					167
						58	9									
08	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	167	1	2275	2	N	37	174	1			30
						41	9									
09	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	127	1	1793	2	N	84	36	1			78
						92	9									
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	225	1	3095	2	N	153	179	1			52
						168	9									
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	295	1	5053	2	N	247	184	1			115
						272	9									
*12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	331	1	5079	2	N	364	277	1			202
						400	9									

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
FIVE-JAB, INC. 271310
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
BXP OPERATING, LLC 042191
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-

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-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

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

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	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	14B2 EXT	286	-0-	286	286	286	5		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				N	-0-			10
04	14B2 EXT	3028	-0-	3028	3314	3028	5		N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 3,314 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	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-
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-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922

01	121644 X	121644	-0-	-0-	-0-	116410	3	5234	9	N	4758	4754	0					355
02	130033 X	130033	-0-	-0-	-0-	124607	3	5426	9	N	4933	5001	0	38	1			249
03	137361 X	123998	-0-	-13363	-0-	118997	3	5001	9	N	4546	4501	0	1	1			293
04	132930 X	125724	-0-	-7206	-0-	120464	3	5260	9	N	4782	4652	0					423
05	142786 X	124490	-0-	-18296	-0-	119466	3	5024	9	N	4567	4740	0					250
06	138180 X	116630	-0-	-21550	-0-	111982	3	4648	9	N	4225	4204	0					271
07	142786 X	109310	-0-	-33476	-0-	104943	3	4367	9	N	3970	3987	0					254
08	129921 X	103456	-0-	-26465	-0-	99233	3	4223	9	N	3839	3801	0					292
09	125730 X	119032	-0-	-6698	-0-	114102	3	4930	9	N	4482	4378	0					396
10	124496 X	107294	-0-	-17202	-0-	102848	3	4446	9	N	4042	4038	0					400
11	116640 X	99461	-0-	-17179	-0-	95343	3	4118	9	N	3744	3865	0	6	1			273
12	123008 X	102876	-0-	-20132	-0-	98660	3	4216	9	N	3833	3701	0					405

TOTAL GAS PROD: 1,383,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,721

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDER-DISHMAN WELL #: RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

01	15500 X	14288	-0-	-1212	-0-	13364	3	924	9	N	840	741	1					493
02	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	12968	3	1122	9	N	1020	989	1					524
03	15768 X	13477	-0-	-2291	-0-	12502	3	975	9	N	886	848	1	13	8			549
04	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	15257	3	710	9	N	645	732	1					462
05	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	14992	3	939	9	N	854	914	1					402
06	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	15150	3	881	9	N	801	725	1					478
07	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	15969	3	881	9	N	801	728	1					551
08	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	15339	3	894	9	N	813	907	1					457
09	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	14686	3	703	9	N	639	733	1					363
10	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	15212	3	982	9	N	893	923	1					333
11	15240 X	11896	-0-	-3344	-0-	11137	3	759	9	N	690	661	1					362
12	15748 X	12815	-0-	-2933	-0-	11957	3	858	9	N	780	740	1					402

TOTAL GAS PROD: 179,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,662

NOME N.E. (12800) //CONT.// 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

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
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-				-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-				-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-				-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y	-0-				-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-				-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-				-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-				-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	1			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		124	-0-	124	251	124	1			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		117	-0-	117	368	117	1			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	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-

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	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-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	216	107	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	316	100	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	218	108	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	319	101	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	218	108	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	319	101	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	212	105	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	99	-0-	99	311	99	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	311				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	214	106	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	99	-0-	99	313	99	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	313					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	234	116	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	343	109	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORIAN (Y2-B) 65953 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEELY OIL COMPANY 763148
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 281702 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649 #	6714	-0-	-1935	-0-	6714	2		N	-0-			151
02	6160 #	4754	-0-	-1406	-0-	4754	2		N	-0-			151
03	7347 #	5102	-0-	-2245	-0-	5102	2		N	-0-			151
04	7322 R	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		N	-0-			151
05	10182 R	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2		N	-0-			151
06	7322 R	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		N	-0-			151
07	8959 R	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2		N	-0-			151
08	10168 #	7296	-0-	-2872	-0-	7296	2		N	-0-			151
09	9840 #	8048	-0-	-1792	-0-	8048	2		N	-0-			151
10	10168 #	5927	-0-	-4241	-0-	5927	2		N	-0-			151
11	8670 #	3813	-0-	-4857	-0-	3813	2		N	-0-			151
12	8959 #	1684	-0-	-7275	-0-	1684	2		N	-0-			151

TOTAL GAS PROD: 77,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

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-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

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-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
NORTHINGTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281668 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11848 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148 N	20539	-0-	-7609	B	-0-	196	1	19635	2	Y	644	557	1			195
							708	9									
02	26684	19496	-0-	-7188	B	-7188	186	1	18672	2	Y	580	559	1			216
							638	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7188																	
03	DLQ G-10	21281	-0-	21281	B	14093	203	1	20390	2	Y	625	742	1			99
							688	9									
04	DLQ G-10	20173	-0-	20173	B	34266	193	1	19346	2	Y	576	561	1			114
							634	9									
05	0	18438	-0-	18438	B	52704	176	1	17659	2	Y	548	550	1			112
							603	9									
06	0	17761	-0-	17761	B	70465	170	1	17051	2	Y	491	562	1			41
							540	9									
07	16926	17731	-0-	805	B	71270	170	1	17035	2	Y	478	368	1			151
							526	9									
08	16926	17308	-0-	382	B	71652	166	1	16628	2	Y	467	544	1			74
							514	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 71652																	
09	16380	12436	-0-	-3944	B	67708	42	1	11887	2	Y	461	368	1			167
							507	9									
10	16926	16723	-0-	-203	B	67505	160	1	16048	2	Y	468	539	1			96
							515	9									
11	16380	16608	-0-	228	B	67733	161	1	15945	2	Y	456	365	1			187
							502	9									
12	16926	16409	-0-	-517	B	67216	157	1	15737	2	Y	468	551	1			104
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 214,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - P/A 01/20/17

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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 #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

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 (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - PLUGGED 05/10/18

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

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

01	310 X	-0-	-0-	-310	-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	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 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	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-

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	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	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	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-

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	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

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 UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 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	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	302 1 33 9	3760 3	Y	30	36 0		2
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	280 1 29 9	3200 3	Y	26	19 0		9
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	300 1 31 9	3478 3	Y	28	35 0		2
04	3960 X	3807	-0-	-153	-0-	326 1 31 9	3450 3	Y	28	20 0		10
05	4092 X	4065	-0-	-27	-0-	386 1 34 9	3645 3	Y	31	34 0		7
06	3960 X	3867	-0-	-93	-0-	367 1 29 9	3471 3	Y	26	33 0		-0-
07	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	368 1 31 9	3521 3	Y	28	27 0		1
08	4061 X	4008	-0-	-53	-0-	376 1 85 9	3547 3	Y	77	78 0		-0-
09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	317 1 73 9	2951 3	Y	66	41 1		25
10	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	486 1 2303 3	965 2 89 9	Y	81	15 0	84 1	7
11	3870 X	3598	-0-	-272	-0-	464 1 3073 3	7 2 54 9	Y	49	48 1		8
12	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	488 1 2846 3	458 2 61 9	Y	55	59 1		4

TOTAL GAS PROD: 45,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

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	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

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 #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

01	7750 X	7700	-0-	-50	-0-	570	1	7067	3	Y	57	68	0					8
						63	9											
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	628	1	7197	3	Y	59	42	0					25
						65	9											
03	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	694	1	8056	3	Y	65	79	0					11
						72	9											
04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	783	1	8335	3	Y	68	47	0					32
						75	9											
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	838	1	7874	3	Y	68	76	0					24
						75	9											
06	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	812	1	7714	3	Y	58	73	0					9
						64	9											
07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	896	1	8574	3	Y	69	65	0					13
						76	9											
08	9486 X	9409	-0-	-77	-0-	882	1	8328	3	Y	181	184	0					10
						199	9											
09	9180 X	7530	-0-	-1650	-0-	716	1	6649	3	Y	150	91	1					69
						165	9											
10	9548 X	2800	-0-	-6748	-0-	356	1	704	2	Y	59	44	0	76	1			8
						1675	3	65	9									
11	9240 X	7282	-0-	-1958	-0-	939	1	13	2	Y	99	91	1					16
						6221	3	109	9									
12	9548 X	9298	-0-	-250	-0-	1178	1	1106	2	Y	133	139	1					10
						6868	3	146	9									

TOTAL GAS PROD: 96,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 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 (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

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	14B DENY	-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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 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	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	529	1	6570	3	Y	53	63	0			3
							58	9									
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	517	1	5904	3	Y	48	35	0			16
							53	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	546	1	6339	3	Y	52	63	0			5
							57	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	604	1	6432	3	Y	53	36	0			22
							58	9									
05	7161	X	6946	-0-	-215	-0-	660	1	6228	3	Y	53	60	0			15
							58	9									
06	6930	X	6690	-0-	-240	-0-	633	1	6006	3	Y	46	57	0			4
							51	9									
07	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	674	1	6472	3	Y	52	50	0			6
							57	9									
08	7316	X	7249	-0-	-67	-0-	680	1	6415	3	Y	140	142	0			4
							154	9									
09	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	633	1	5893	3	Y	133	81	1			56
							146	9									
10	7192	X	6382	-0-	-810	-0-	807	1	1603	2	Y	134	34	0	143	1	13
							3825	3	147	9							
11	7020	X	6419	-0-	-601	-0-	828	1	12	2	Y	87	86	1			14
							5483	3	96	9							
12	7254	X	2697	-0-	-4557	-0-	342	1	321	2	Y	39	50	1			3
							1991	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 77,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

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-

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	109	1	1346	3	Y	11	13	0			3
							12	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	113	1	1272	3	Y	10	7	0			6
							11	9									
03	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	95	1	1090	3	Y	9	12	0			3
							10	9									
04	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	98	1	1050	3	Y	9	6	0			6
							10	9									
05	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	117	1	1102	3	Y	10	10	0			6
							11	9									
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	111	1	1042	3	Y	8	10	0			4
							9	9									
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	114	1	1078	3	Y	9	8	0			5
							10	9									
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	111	1	1057	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	105	1	979	3	Y	22	13	1			14
							24	9									
10	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	130	1	255	2	Y	21	10	0	23	1	2
							608	3	23	9							
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	131	1	2	2	Y	14	14	1			2
							871	3	15	9							
12	1023	N	428	-0-	-595	-0-	54	1	50	2	Y	6	8	1			-0-
							317	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	583	1	7242	3	N	59	75	0			7
						65	9									
02	2828 X	1133	-0-	-1695	-0-	90	1	1033	3	N	9	10	0			6
						10	9									
03	4185 X	1831	-0-	-2354	-0-	146	1	1670	3	N	14	17	0			3
						15	9									
04	4050 X	3219	-0-	-831	-0-	275	1	2918	3	N	24	16	0			11
						26	9									
05	4185 X	2035	-0-	-2150	-0-	194	1	1823	3	N	16	20	0			7
						18	9									
06	4050 X	1865	-0-	-2185	-0-	176	1	1675	3	N	13	17	0			3
						14	9									
07	3317 X	1623	-0-	-1694	-0-	155	1	1455	3	N	12	12	0			3
						13	9									
08	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	213	1	1990	3	N	43	43	0			3
						47	9									
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					3
10	2046 X	338	-0-	-1708	-0-	47	1	85	2	N	7	3	0	6	1	1
						198	3	8	9							
11	2190 X	821	-0-	-1369	-0-	106	1	2	2	N	11	10	1			2
						701	3	12	9							
12	2263 X	885	-0-	-1378	-0-	113	1	107	2	N	-0-	2	1			-0-
						665	3									

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	347	1	4326	3	N	35	61	0			6
						39	9									
02	5236 X	675	-0-	-4561	-0-	54	1	615	3	N	5	7	0			4
						6	9									
03	5301 X	1799	-0-	-3502	-0-	142	1	1643	3	N	13	16	0			1
						14	9									
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	267	1	2836	3	N	23	15	0			9
						25	9									
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	298	1	2803	3	N	24	26	0			7
						26	9									
06	4560 X	3144	-0-	-1416	-0-	298	1	2822	3	N	22	26	0			3
						24	9									
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	423	1	4046	3	N	33	30	0			6
						36	9									
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	456	1	4318	3	N	94	95	0			5
						103	9									
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	324	1	3019	3	N	68	41	1			32
						75	9									
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	20	0	12	1	-0-
11	4710 X	231	-0-	-4479	-0-	30	1	198	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
12	4867 X	322	-0-	-4545	-0-	42	1	39	2	N	-0-					-0-
						241	3									

TOTAL GAS PROD: 29,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 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	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	13860	2	154	9	Y	140					345
02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13437	2	128	9	Y	116	184	1			277
03	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	14996	2	90	9	Y	82					359
04	13920 X	14790	-0-	870	-0-	14645	2	145	9	Y	132	190	1			301
05	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	14876	2	128	9	Y	116	178	1			239
06	14610 X	14246	-0-	-364	-0-	14135	2	111	9	Y	101	176	1			164
07	15283 X	14267	-0-	-1016	-0-	14149	2	118	9	Y	107					271
08	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	15239	2	117	9	Y	106	177	1			200
09	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	14788	2	129	9	Y	117	177	1			140
10	15004 X	6711	-0-	-8293	-0-	6648	2	63	9	Y	57					197
11	14850 X	7822	-0-	-7028	-0-	7756	2	66	9	Y	60					257
12	15407 X	15014	-0-	-393	-0-	14862	2	152	9	Y	138	180	1			215

TOTAL GAS PROD: 160,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

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	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	4538	2	428	9	N	389	371	1			62
02	8885 R	8885	-0-	-0-	-0-	8302	2	583	9	N	530	546	1			46
03	9503 R	9503	-0-	-0-	-0-	8834	2	669	9	N	608	546	1			108
04	8670 #	7372	-0-	-1298	-0-	7282	2	90	9	N	82					190
05	8959 #	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					190
06	4800 #	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					190
07	9827 #	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					190
08	9517 #	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					190
09	7380 #	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					190
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 30,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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 UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

01	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

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-

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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	133 3	Y	2	2 0		1
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	78 1 14 9	888 3	Y	13	8 0		6
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	328 3	Y	5	8 0		3
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	595 3	Y	8	6 0		5
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	107 1 17 9	1004 3	Y	15	15 0		5
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	106 1 14 9	1010 3	Y	13	16 0		2
07	682 N	179	-0-	-503	-0-	18 1 2 9	159 3	Y	2	4 0		-0-
08	1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 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	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	210 1 2618 3	Y	37	45 0	3
						41 9				
02	2576 X	2504	-0-	-72	-0-	199 1 2270 3	Y	32	23 0	12
						35 9				
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	313 1 3625 3	Y	51	57 0	6
						56 9				
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	309 1 3279 3	Y	47	32 0	21
						52 9				
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	238 1 2246 3	Y	33	43 0	11
						36 9				
06	3270 X	2389	-0-	-881	-0-	225 1 2133 3	Y	28	36 0	3
						31 9				
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	317 1 3033 3	Y	42	39 0	6
						46 9				
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	349 1 3291 3	Y	36	41 0	1
						40 9				
09	3630 X	2426	-0-	-1204	-0-	233 1 2167 3	Y	24	15 1	10
						26 9				
10	3410 X	2365	-0-	-1045	-0-	302 1 606 2	Y	25	6 0 27 1	2
						1429 3 28 9				
11	3570 X	2197	-0-	-1373	-0-	284 1 4 2	Y	26	25 1	3
						1880 3 29 9				
12	3689 X	2188	-0-	-1501	-0-	278 1 262 2	Y	27	30 1	-0-
						1618 3 30 9				

TOTAL GAS PROD: 34,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	T. A.	1164	-0-	1164	1164	111	1	1038	3	Y	14	8	1			6
						15	9									
10	T. A.	1121	-0-	1121	2285	143	1	283	2	Y	14	4	0	15	1	1
						680	3	15	9							
11	T. A.	765	-0-	765	3050	98	1	2	2	Y	12	11	1			2
						652	3	13	9							
*12	3674 X	624	-0-	-3050	-0-	78	1	74	2	Y	10	11	1			1
						461	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	327	1	4031	3	Y	79	95	0					7
						87	9											
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	315	1	3582	3	Y	71	51	0					27
						78	9											
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	291	1	3391	3	Y	66	85	0					8
						73	9											
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	345	1	3680	3	Y	72	50	0					30
						79	9											
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	366	1	3453	3	Y	72	81	0					21
						79	9											
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	360	1	3426	3	Y	63	77	0					7
						69	9											
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	366	1	3510	3	Y	68	65	0					10
						75	9											
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	370	1	3495	3	Y	44	54	0					-0-
						48	9											
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	282	1	2614	3	Y	34	21	1					13
						37	9											
10	3999 X	3545	-0-	-454	-0-	453	1	899	2	Y	44	7	0	45	1			5
						2145	3	48	9									
11	3870 X	3253	-0-	-617	-0-	418	1	6	2	Y	51	47	1					9
						2773	3	56	9									
12	3937 X	462	-0-	-3475	-0-	58	1	55	2	Y	8	14	1					3
						340	3	9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	786	3	Y	15	18	0			1
							17	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	714	3	Y	14	10	0			5
							15	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	811	3	Y	16	19	0			2
							18	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	Y	16	11	0			7
							18	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	Y	16	18	0			5
							18	9									
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	754	3	Y	14	17	0			2
							15	9									
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	79	1	762	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	80	1	749	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	76	1	698	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	95	1	189	2	Y	9	3	0	10	1	-0-
							452	3	10	9							
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	97	1	2	2	Y	12	11	1			1
							645	3	13	9							
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	103	1	97	2	Y	13	14	1			-0-
							602	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 X	-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

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-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-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

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	-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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

01	1302 #	862	-0-	-440	-0-	259	1	583	3	Y	18	6	0					87
						20	9											
02	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	413	1	1167	3	Y	23	8	0					102
						25	9											
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	296	1	1247	3	Y	16	15	0					103
						18	9											
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	400	1	1433	3	Y	14	9	0					108
						15	9											
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	364	1	1618	3	Y	16	17	0	64	1			43
						18	9											
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	310	1	1473	3	Y	13	16	0					40
						14	9											
07	1922 N	1295	-0-	-627	-0-	270	1	1015	3	Y	9	10	0					39
						10	9											
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	355	1	1707	3	Y	23	19	0					43
						25	9											
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	380	1	1845	3	Y	22	12	1					53
						24	9											
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	307	1	448	2	Y	17	5	0	19	1			46
						1064	3	19	9									
11	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	316	1	3	2	Y	13	13	1					46
						1377	3	14	9									
12	1953 N	219	-0-	-1734	-0-	45	1	24	2	Y	-0-	1	1					45
						150	3											

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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

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 (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 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 (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	9393 X	17	-0-	-9376	-0-	17	3			Y	-0-	9	0			149
02	448 X	15	-0-	-433	-0-	15	3			Y	-0-					149
03	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					149
04	67 X	38	-0-	-29	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					29
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					29
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					29
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					29
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					29
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	3	Y	-0-					29
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					29
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					29
						10	3									

TOTAL GAS PROD: 222 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 #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	317	1	3944	3	Y	87	54	0	187	1	74
						96	9									
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	301	1	3435	3	Y	83	29	0			128
						91	9									
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	329	1	3795	3	Y	96	53	0			171
						106	9									
04	4230 X	4201	-0-	-29	-0-	353	1	3751	3	Y	88	30	0	178	1	51
						97	9									
05	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	386	1	3623	3	Y	95	49	0			97
						105	9									
06	4230 X	3906	-0-	-324	-0-	364	1	3457	3	Y	77	46	0			128
						85	9									
07	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	379	1	3602	3	Y	87	39	0			176
						96	9									
08	4340 X	4009	-0-	-331	-0-	376	1	3547	3	Y	78	39	0	177	1	38
						86	9									
09	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	359	1	3332	3	Y	74	20	1			92
						81	9									
10	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	453	1	906	2	Y	78	15	0	35	1	120
						2131	3	86	9							
11	3960 X	3500	-0-	-460	-0-	446	1	7	2	Y	86	37	1			169
						2952	3	95	9							
12	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	473	1	449	2	Y	92	49	1			212
						2756	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 47,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2418	X	434	-0-	-1984	-0-	30	1	374	3	Y	27	12	0			48
							30	9									
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	Y	25	11	0			62
							28	9									
03	837	X	501	-0-	-336	-0-	39	1	442	3	Y	18	15	0			65
							20	9									
04	810	X	488	-0-	-322	-0-	43	1	434	3	Y	10	7	0			68
							11	9									
05	868	X	571	-0-	-297	-0-	53	1	505	3	Y	12	13	0			67
							13	9									
06	840	X	379	-0-	-461	-0-	35	1	335	3	Y	8	10	0			65
							9	9									
07	868	X	314	-0-	-554	-0-	29	1	278	3	Y	6	6	0			65
							7	9									
08	558	X	290	-0-	-268	-0-	29	1	258	3	Y	3	3	0			65
							3	9									
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	34	1	302	3	Y	4	2	1			67
							4	9									
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	36	1	71	2	Y	3	1	0	3	1	66
							165	3	3	9							
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	22	1	144	3	Y	2	2	1			66
							2	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	48	2	Y	6	6	1			66
							303	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	104	7	0			187
02	2856	X	2788	-0-	-68	-0-	20	1	2629	3	Y	126	13	0	184	1	116
							139	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	25	1	2767	3	Y	127	25	0			218
							140	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	24	1	2919	3	Y	122	15	0	181	1	144
							134	9									
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	29	1	2792	3	Y	124	25	0	181	1	62
							136	9									
06	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	25	1	2715	3	Y	114	24	0			152
							125	9									
07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	31	1	2878	3	Y	110	20	0	178	1	64
							121	9									
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	25	1	2867	3	Y	126	31	0			159
							139	9									
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	31	1	2441	3	Y	113	192	1			80
							124	9									
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	89	1	703	2	Y	125	6	0	28	1	171
							1666	3	138	9							
11	2940	X	2094	-0-	-846	-0-	79	1	4	2	Y	103	198	1			76
							1898	3	113	9							
12	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	87	1	355	2	Y	101	3	1			174
							2190	3	111	9							

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	17	1	3373	3	Y	184	121	0			195
							202	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	23	1	2970	3	Y	159	64	0	160	1	130
							175	9									
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	3	Y	184	123	0			191
							202	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	33	1	4103	3	Y	199	83	0	165	1	142
							219	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	41	1	4055	3	Y	206	140	0			208
							227	9									
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	35	1	3877	3	Y	181	133	0	156	1	100
							199	9									
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	44	1	4059	3	Y	191	113	0			178
							210	9									
08	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	35	1	3973	3	Y	151	92	0	160	1	77
							166	9									
09	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	47	1	3739	3	Y	143	44	1			176
							157	9									
10	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	129	1	999	2	Y	147	21	0	77	1	225
							2365	3	162	9							
11	4170	X	3519	-0-	-651	-0-	136	1	7	2	Y	106	40	1			291
							3259	3	117	9							
12	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	122	1	498	2	Y	78	184	1			185
							3075	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 46,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	258	3	N	13	5	0			109
							14	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					109
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	449	1	1010	3	Y	308	15	0	184	1	192
							339	9									
02	1596	X	647	-0-	-949	-0-	106	1	298	3	Y	221	3	0	179	1	231
							243	9									
03	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	187	1	792	3	Y	231	10	0	181	1	271
							254	9									
04	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	181	1	647	3	Y	231	5	0	359	1	138
							254	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	313	1	1389	3	Y	245	15	0	285	1	83
							270	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	387	1	1833	3	Y	239	20	0	178	1	124
							263	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	327	1	1230	3	Y	234	14	0	182	1	162
							257	9									
08	3100	N	3222	-0-	122	122	510	1	2455	3	Y	234	21	0	182	1	193
							257	9									
09	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	377	1	1824	3	Y	230	187	1			236
							253	9									
10	3100	N	4891	-0-	1791	1791	777	1	1139	2	Y	253	8	0	396	1	85
							2697	3	278	9							
11	6841	X	5050	-0-	-1791	-0-	888	1	8	2	Y	257	219	1			123
							3871	3	283	9							
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1074	1	570	2	Y	216	190	1			149
							3522	3	238	9							

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	166	1	374	3	Y	104	9	0			204
							114	9									
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	260	1	732	3	Y	55	8	0	177	1	74
							61	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	264	1	1117	3	Y	61	20	0			115
							67	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	307	1	1098	3	Y	65	12	0			168
							72	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	398	1	1772	3	Y	76	29	0	166	1	49
							84	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	341	1	1616	3	Y	52	28	0			73
							57	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	409	1	1534	3	Y	65	23	0			115
							72	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	Y	52	16	0			151
							57	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	343	1	1659	3	Y	55	8	1			198
							61	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	334	1	490	2	Y	58	6	0	195	1	55
							1155	3	64	9							
11	1890	N	833	-0-	-1057	-0-	140	1	2	2	Y	73	6	1			122
							611	3	80	9							
12	1922	N	744	-0-	-1178	-0-	144	1	77	2	Y	45					167
							473	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	59	5	0			129
							65	9									
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	N	61	3	0			187
							67	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	6	1	642	3	N	42	6	0	175	1	48
							46	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	748	3	N	61	4	0			105
							67	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	7	1	731	3	N	61	6	0			160
							67	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	N	53	6	0	169	1	38
							58	9									
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	7	1	615	3	N	62	5	0			95
							68	9									
08	806	N	489	-0-	-317	-0-	4	1	430	3	N	50	3	0			142
							55	9									
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	6	1	499	3	N	48	2	1			188
							53	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	22	1	162	2	N	50	173	1			65
							382	3	55	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	53	5	1			113
							536	3	58	9							
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	N	51	1	1			163
							513	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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

01	5177	X	4474	-0-	-703	-0-	4449	2	25	9	N	23					82
02	4541	X	4102	-0-	-439	-0-	4093	2	9	9	N	8	52	1			38
03	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	4323	2	30	9	N	27					65
04	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	4222	2	21	9	N	19					84
05	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4382	2	33	9	N	30					114
06	4410	X	4100	-0-	-310	-0-	4089	2	11	9	N	10	95	1			29
07	4557	X	4202	-0-	-355	-0-	4190	2	12	9	N	11					40
08	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4351	2	21	9	N	19					59
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4260	2	18	9	N	16	31	1			44
10	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	3801	2	20	9	N	18					62
11	4230	X	2479	-0-	-1751	-0-	2447	2	32	9	N	29					91
12	4433	X	2413	-0-	-2020	-0-	2393	2	20	9	N	18					109

TOTAL GAS PROD: 47,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	17887 X	16699	-0-	-1188	-0-	1204	1	14983	3	Y	465	576	0			58
						512	9									
02	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	1328	1	15208	3	Y	477	337	0			198
						525	9									
03	DLQ G-10	18187	-0-	18187	18187	1400	1	16234	3	Y	503	621	0			80
						553	9									
04	35241 X	17054	-0-	-18187	-0-	1419	1	15116	3	Y	472	330	0			222
						519	9									
05	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	1731	1	16327	3	Y	536	583	0			175
						590	9									
06	18270 X	17256	-0-	-1014	-0-	1598	1	15171	3	Y	443	548	0			70
						487	9									
07	18879 X	18098	-0-	-781	-0-	1660	1	15901	3	Y	488	468	0			90
						537	9									
08	18662 X	17590	-0-	-1072	-0-	1639	1	15489	3	Y	420	484	0			26
						462	9									
09	18060 X	16714	-0-	-1346	-0-	1578	1	14684	3	Y	411	251	1			186
						452	9									
10	18662 X	14783	-0-	-3879	-0-	1858	1	3701	2	Y	384	118	0	414	1	38
						8802	3	422	9							
11	17520 X	14715	-0-	-2805	-0-	1872	1	27	2	Y	373	352	1			59
						12406	3	410	9							
12	18104 X	15464	-0-	-2640	-0-	1931	1	1817	2	Y	411	443	1			27
						11264	3	452	9							

TOTAL GAS PROD: 202,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 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	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-

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 UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

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 #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	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-

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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

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 #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

01	12493 X	11813	-0-	-680	-0-	851	1	10600	3	Y	329	371	0					42
						362	9											
02	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	712	1	8158	3	Y	256	185	0					113
						282	9											
03	DLQ G-10	9619	-0-	9619	9619	740	1	8586	3	Y	266	332	0					47
						293	9											
04	20294 X	10675	-0-	-9619	-0-	887	1	9463	3	Y	295	202	0					140
						325	9											
05	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	883	1	8335	3	Y	274	315	0					99
						301	9											
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	821	1	7819	3	Y	228	287	0					40
						251	9											
07	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	873	1	8364	3	Y	257	246	0					51
						283	9											
08	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	868	1	8207	3	Y	222	256	0					17
						244	9											
09	10680 X	8754	-0-	-1926	-0-	826	1	7691	3	Y	215	131	1					101
						237	9											
10	9517 X	8135	-0-	-1382	-0-	1023	1	2036	2	Y	212	65	0	226	1			22
						4843	3	233	9									
11	9210 X	7796	-0-	-1414	-0-	992	1	15	2	Y	197	187	1					32
						6572	3	217	9									
12	9517 X	8608	-0-	-909	-0-	1075	1	1011	2	Y	229	245	1					16
						6270	3	252	9									

TOTAL GAS PROD: 111,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

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

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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

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

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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 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	38365 X	38365	-0-	-0-	-0-	2783	1	34580	3	Y	911	1082	0	111
						1002	9							
02	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2851	1	32623	3	Y	869	616	0	364
						956	9							
03	DLQ G-10	38979	-0-	38979	38979	3013	1	34954	3	Y	920	1135	0	149
						1012	9							
04	DLQ G-10	37806	-0-	37806	76785	3159	1	33665	3	Y	893	622	0	420
						982	9							
05	113656 X	36871	-0-	-76785	-0-	3444	1	32431	3	Y	905	1018	0	307
						996	9							
06	35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	3272	1	31103	3	Y	772	956	0	123
						849	9							
07	40331 X	30238	-0-	-10093	-0-	2783	1	26689	3	Y	696	685	0	134
						766	9							
08	39060 X	36153	-0-	-2907	-0-	3374	1	31863	3	Y	833	916	0	51
						916	9							
09	37800 X	35137	-0-	-2663	-0-	3323	1	30895	3	Y	835	509	1	377
						919	9							
10	36859 X	33640	-0-	-3219	-0-	4236	1	8404	2	Y	845	240	0	900 1 82
						20070	3	930	9					
11	35220 X	33583	-0-	-1637	-0-	4242	1	60	2	Y	1070	988	1	164
						28104	3	1177	9					
*12	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	4597	1	4297	2	Y	1241	1325	1	80
						26836	3	1365	9					

TOTAL GAS PROD: 429,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,790

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	4859	-0-	-225	-0-	352	1	4380	3	Y	115	140	0			17
							127	9									
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	391	1	4477	3	Y	119	84	0			52
							131	9									
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	5314	410	1	4765	3	Y	126	155	0			23
							139	9									
04	10852	X	5538	-0-	-5314	-0-	463	1	4931	3	Y	131	90	0			64
							144	9									
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	500	1	4703	3	Y	131	148	0			47
							144	9									
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	489	1	4668	3	Y	116	142	0			21
							128	9									
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	514	1	4920	3	Y	128	123	0			26
							141	9									
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	510	1	4807	3	Y	126	142	0			10
							139	9									
09	5550	X	4415	-0-	-1135	-0-	417	1	3882	3	Y	105	64	1			51
							116	9									
10	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	652	1	1293	2	Y	130	34	0	135	1	12
							3087	3	143	9							
11	5400	X	4106	-0-	-1294	-0-	519	1	7	2	Y	131	123	1			20
							3436	3	144	9							
12	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	555	1	519	2	Y	150	161	1			9
							3244	3	165	9							

TOTAL GAS PROD: 60,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1445	1	17935	3	Y	473	564	0			59
							520	9									
02	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	1250	1	14325	3	Y	382	276	0			165
							420	9									
03	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	1462	1	16981	3	Y	447	539	0			73
							492	9									
04	19260	X	18800	-0-	-460	-0-	1572	1	16740	3	Y	444	307	0			210
							488	9									
05	19902	X	18618	-0-	-1284	-0-	1736	1	16379	3	Y	457	510	0			157
							503	9									
06	19260	X	18000	-0-	-1260	-0-	1673	1	15894	3	Y	394	486	0			65
							433	9									
07	19437	X	18908	-0-	-529	-0-	1741	1	16688	3	Y	435	416	0			84
							479	9									
08	19437	X	18309	-0-	-1128	-0-	1709	1	16136	3	Y	422	477	0			29
							464	9									
09	18810	X	17231	-0-	-1579	-0-	1628	1	15153	3	Y	409	250	1			188
							450	9									
10	18910	X	16152	-0-	-2758	-0-	2031	1	4035	2	Y	406	121	0	433	1	40
							9639	3	447	9							
11	18300	X	15714	-0-	-2586	-0-	1985	1	28	2	Y	501	463	1			78
							13150	3	551	9							
12	18910	X	16607	-0-	-2303	-0-	2137	1	1997	2	Y	-0-	78	1			-0-
							12473	3									

TOTAL GAS PROD: 213,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,770

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

01	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	978	1	12149	3	Y	307	371	0					37
						338	9											
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	997	1	11392	3	Y	291	207	0					121
						320	9											
03	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	1133	1	13147	3	Y	332	401	0					52
						365	9											
04	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	1225	1	13056	3	Y	332	230	0					154
						365	9											
05	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	1419	1	13392	3	Y	358	394	0					118
						394	9											
06	14160 X	13692	-0-	-468	-0-	1272	1	12103	3	Y	288	360	0					46
						317	9											
07	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	1524	1	14589	3	Y	365	344	0					67
						402	9											
08	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	1478	1	13934	3	Y	382	426	0					23
						420	9											
09	14700 X	14484	-0-	-216	-0-	1367	1	12720	3	Y	361	220	1					164
						397	9											
10	16523 X	13447	-0-	-3076	-0-	1690	1	3364	2	Y	354	105	0	379	1			34
						8004	3	389	9									
11	15990 X	11594	-0-	-4396	-0-	1474	1	22	2	Y	302	289	1					47
						9766	3	332	9									
12	16523 X	2791	-0-	-13732	-0-	359	1	337	2	Y	-0-	47	1					-0-
						2095	3											

TOTAL GAS PROD: 159,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	617	1	7661	3	Y	238	286	0			30
							262	9									
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	522	1	5979	3	Y	187	136	0			81
							206	9									
03	8339	X	6951	-0-	-1388	-0-	535	1	6205	3	Y	192	241	0			32
							211	9									
04	8250	X	6916	-0-	-1334	-0-	577	1	6129	3	Y	191	133	0			90
							210	9									
05	8525	X	7059	-0-	-1466	-0-	657	1	6179	3	Y	203	225	0			68
							223	9									
06	8250	X	6576	-0-	-1674	-0-	608	1	5782	3	Y	169	210	0			27
							186	9									
07	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	631	1	6040	3	Y	185	178	0			34
							204	9									
08	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	611	1	5764	3	Y	156	181	0			9
							172	9									
09	6930	X	6246	-0-	-684	-0-	590	1	5487	3	Y	154	94	1			69
							169	9									
10	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	780	1	1551	2	Y	161	44	0	171	1	15
							3689	3	177	9							
11	6660	X	5735	-0-	-925	-0-	730	1	10	2	Y	145	138	1			22
							4835	3	160	9							
12	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	777	1	731	2	Y	165	178	1			9
							4533	3	182	9							

TOTAL GAS PROD: 80,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32478	X	32478	-0-	-0-	-0-	2357	1	29272	3	Y	772	922	0			96
							849	9									
02	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	2201	1	25154	3	Y	670	481	0			285
							737	9									
03	DLQ G-10		33378	-0-	33378	33378	2581	1	29930	3	Y	788	948	0			125
							867	9									
04	66970	X	33592	-0-	-33378	-0-	2808	1	29911	3	Y	794	548	0			371
							873	9									
05	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	3062	1	28818	3	Y	804	902	0			273
							884	9									
06	32310	X	31302	-0-	-1008	-0-	2910	1	27637	3	Y	686	849	0			110
							755	9									
07	34720	X	32675	-0-	-2045	-0-	3015	1	28833	3	Y	752	721	0			141
							827	9									
08	34720	X	31888	-0-	-2832	-0-	2980	1	28099	3	Y	735	830	0			46
							809	9									
09	33600	X	29483	-0-	-4117	-0-	2788	1	25924	3	Y	701	427	1			320
							771	9									
10	32767	X	27431	-0-	-5336	-0-	3457	1	6853	2	Y	689	204	0	737	1	68
							16363	3	758	9							
11	31620	X	28113	-0-	-3507	-0-	3551	1	50	2	Y	896	826	1			138
							23526	3	986	9							
12	32674	X	29636	-0-	-3038	-0-	3671	1	3433	2	Y	991	1065	1			64
							21442	3	1090	9							

TOTAL GAS PROD: 370,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,278

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	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	2229	1	27668	3	Y	858	1035	0			112
						944	9									
02	29040 X	29040	-0-	-0-	-0-	2262	1	25885	3	Y	812	577	0			347
						893	9									
03	DLQ G-10	32085	-0-	32085	32085	2470	1	28638	3	Y	888	1086	0			149
						977	9									
04	DLQ G-10	32896	-0-	32896	64981	2740	1	29155	3	Y	910	629	0			430
						1001	9									
05	98199 X	33218	-0-	-64981	-0-	3085	1	29082	3	Y	955	1060	0			325
						1051	9									
06	34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	3155	1	29982	3	Y	876	1059	0			142
						964	9									
07	37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	3461	1	33116	3	Y	1017	965	0			194
						1119	9									
08	34495 X	34495	-0-	-0-	-0-	3218	1	30372	3	Y	823	959	0			58
						905	9									
09	34110 X	32003	-0-	-2107	-0-	3024	1	28113	3	Y	787	480	1			365
						866	9									
10	37696 X	30209	-0-	-7487	-0-	3800	1	7561	2	Y	786	235	0	838	1	78
						17983	3	865	9							
11	36480 X	29200	-0-	-7280	-0-	3716	1	52	2	Y	739	700	1			117
						24619	3	813	9							
12	37696 X	31824	-0-	-5872	-0-	3975	1	3739	2	Y	846	908	1			55
						23179	3	931	9							

TOTAL GAS PROD: 387,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,297

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	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	2238	1	27806	3	Y	733	872	0			85
						806	9									
02	27806 X	27806	-0-	-0-	-0-	2175	1	24902	3	Y	663	473	0			275
						729	9									
03	DLQ G-10	30495	-0-	30495	30495	2360	1	27343	3	Y	720	883	0			112
						792	9									
04	61819 X	31324	-0-	-30495	-0-	2621	1	27889	3	Y	740	511	0			341
						814	9									
05	31118 X	31118	-0-	-0-	-0-	2904	1	27375	3	Y	763	852	0			252
						839	9									
06	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	2803	1	26640	3	Y	661	813	0			100
						727	9									
07	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	2871	1	27492	3	Y	717	687	0			130
						789	9									
08	31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	2925	1	27596	3	Y	721	811	0			40
						793	9									
09	31320 X	30549	-0-	-771	-0-	2889	1	26861	3	Y	726	442	1			324
						799	9									
10	31186 X	29279	-0-	-1907	-0-	3688	1	7316	2	Y	735	204	0	783	1	72
						17466	3	809	9							
11	30300 X	28820	-0-	-1480	-0-	3640	1	52	2	Y	919	849	1			142
						24117	3	1011	9							
*12	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	3930	1	3673	2	Y	1061	1134	1			69
						22935	3	1167	9							

TOTAL GAS PROD: 364,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,159

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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	380	1	4734	3	Y	147	175	0			17
						162	9									
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	356	1	4080	3	Y	128	92	0			53
						141	9									
03	DLQ G-10	5195	-0-	5195	5195	399	1	4638	3	Y	144	175	0			22
						158	9									
04	10507 X	5312	-0-	-5195	-0-	442	1	4708	3	Y	147	101	0			68
						162	9									
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	494	1	4646	3	Y	153	170	0			51
						168	9									
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	473	1	4507	3	Y	132	162	0			21
						145	9									
07	5487 X	5437	-0-	-50	-0-	501	1	4774	3	Y	147	140	0			28
						162	9									
08	5487 X	5312	-0-	-175	-0-	497	1	4675	3	Y	127	146	0			9
						140	9									
09	5310 X	5088	-0-	-222	-0-	480	1	4470	3	Y	125	76	1			58
						138	9									
10	5425 X	4753	-0-	-672	-0-	599	1	1190	2	Y	123	37	0	132	1	12
						2829	3	135	9							
11	5250 X	4660	-0-	-590	-0-	593	1	8	2	Y	118	112	1			18
						3929	3	130	9							
12	5425 X	5034	-0-	-391	-0-	629	1	592	2	Y	134	144	1			8
						3666	3	147	9							

TOTAL GAS PROD: 61,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	249	1	3073	3	N	95	112	0			12
							105	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	281	1	3197	3	N	100	70	0			42
							110	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	319	1	3699	3	N	115	138	0			19
							127	9									
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	362	1	3852	3	N	120	83	0			56
							132	9									
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	408	1	3854	3	N	127	140	0			43
							140	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	385	1	3664	3	N	107	132	0			18
							118	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	421	1	4033	3	N	124	118	0			24
							136	9									
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	3	N	109	126	0			7
							120	9									
09	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	403	1	3746	3	N	105	64	1			48
							116	9									
10	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	1017	2	N	106	31	0	113	1	10
							2420	3	117	9							
11	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	488	1	7	2	N	97	92	1			15
							3236	3	107	9							
12	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	524	1	493	2	N	112	120	1			7
							3059	3	123	9							

TOTAL GAS PROD: 49,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	146	1	1803	3	N	45	52	0			8
							50	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	3	N	38	27	0			19
							42	9									
03	1302	N	651	-0-	-651	-0-	50	1	584	3	N	15	27	0			7
							17	9									
04	1920	N	1210	-0-	-710	-0-	102	1	1078	3	N	27	18	0			16
							30	9									
05	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	122	1	1129	3	N	30	33	0			13
							33	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	116	1	1090	3	N	26	32	0			7
							29	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	123	1	1176	3	N	29	28	0			8
							32	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	123	1	1161	3	N	32	35	0			5
							35	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	3	N	32	19	1			18
							35	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	153	1	302	2	N	32	13	0	34	1	3
							714	3	35	9							
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	148	1	2	2	N	30	29	1			4
							980	3	33	9							
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	147	1	139	2	N	32	35	1			1
							855	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	571	-0-	-948	-0-	41	1	512	3	N	16	25	0			2
							18	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1365	3	N	43	29	0			16
							47	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	135	1	1564	3	N	48	58	0			6
							53	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	N	36	26	0			16
							40	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	209	1	1940	3	N	64	63	0			17
							70	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	3	N	52	63	0			6
							57	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	220	1	2085	3	N	64	60	0			10
							70	9									
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	116	1	1082	3	N	29	39	0			-0-
							32	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	174	1	1608	3	N	45	28	1			17
							50	9									
10	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	148	1	294	2	N	31	10	0	35	1	3
							698	3	34	9							
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	151	1	2	2	N	30	28	1			5
							1002	3	33	9							
12	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	164	1	155	2	N	35	38	1			2
							964	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 18,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	254	1	3141	3	N	83	99	0			6
							91	9									
02	2716	X	2571	-0-	-145	-0-	201	1	2303	3	N	61	45	0			22
							67	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	243	1	2815	3	N	74	89	0			7
							81	9									
04	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	273	1	2897	3	N	77	53	0			31
							85	9									
05	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	311	1	2922	3	N	81	90	0			22
							89	9									
06	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	293	1	2782	3	N	69	85	0			6
							76	9									
07	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	309	1	2966	3	N	77	74	0			9
							85	9									
08	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	302	1	2871	3	N	75	84	0			-0-
							83	9									
09	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	291	1	2703	3	N	73	45	1			28
							80	9									
10	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	375	1	743	2	N	75	16	0	79	1	8
							1773	3	83	9							
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	373	1	5	2	N	94	87	1			15
							2476	3	103	9							
12	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	404	1	378	2	N	109	117	1			7
							2359	3	120	9							

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 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	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	50	61	0			7
						55	9									
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1420	3	Y	45	32	0			20
						50	9									
03	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	142	1	1653	3	Y	51	62	0			9
						56	9									
04	1300 N	2042	-0-	742	2593	172	1	1808	3	Y	56	39	0			26
						62	9									
05	3100 N	1663	-0-	-1437	1156	155	1	1455	3	Y	48	57	0			17
						53	9									
06	2740 N	1584	-0-	-1156	-0-	148	1	1391	3	Y	41	51	0			7
						45	9									
07	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	152	1	1452	3	Y	44	43	0			8
						48	9									
08	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	150	1	1411	3	Y	38	44	0			2
						42	9									
09	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	140	1	1305	3	Y	37	22	1			17
						41	9									
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	258	1	512	2	Y	53	11	0	54	1	5
						1216	3	58	9							
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	230	1	3	2	Y	45	43	1			7
						1523	3	50	9							
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	194	1	182	2	Y	41	46	1			2
						1129	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3462	-0-	-5900	-0-	16	1	3355	3	N	83	105	0			38
						91	9									
02	8456 X	5445	-0-	-3011	-0-	41	1	5255	3	N	135	90	0			83
						149	9									
03	9362 X	4792	-0-	-4570	-0-	43	1	4622	3	N	115	148	0			50
						127	9									
04	9060 X	3842	-0-	-5218	-0-	30	1	3711	3	N	92	67	0			75
						101	9									
05	9362 X	3114	-0-	-6248	-0-	31	1	2997	3	N	78	94	0			59
						86	9									
06	5820 X	2404	-0-	-3416	-0-	21	1	2324	3	N	54	73	0			40
						59	9									
07	6014 X	804	-0-	-5210	-0-	8	1	775	3	N	19	24	0			35
						21	9									
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	4	0			31
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					31
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
11	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	81	1	5	2	N	29	25	1			35
						1955	3	32	9							
*12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	N	-0-	4	1			31
						1304	3									

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	-0-	1868	1868	14	1	1820	3	N	31	18	0			13
						34	9									
03	0	325	-0-	325	2193	3	1	316	3	N	5	14	0			4
						6	9									
04	DELQ PR	44	-0-	44	2237	43	3	1	9	N	1	2	0			3
05	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-	1	0			2
06	11940 X	44	-0-	-11896	-0-	1	1	42	3	N	1	1	0			2
						1	9									
07	12338 X	23	-0-	-12315	-0-	23	3			N	-0-					2
08	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					2
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	4960 #	4347	-0-	-613	-0-	4303	2	44	9	N	40					149
02	4480 #	3608	-0-	-872	-0-	3571	2	37	9	N	34	130	1			53
03	5115 #	4626	-0-	-489	-0-	4597	2	29	9	N	26					79
04	4890 #	4450	-0-	-440	-0-	4408	2	42	9	N	38					117
05	5053 #	4494	-0-	-559	-0-	4440	2	54	9	N	49					166
06	4470 #	4299	-0-	-171	-0-	4259	2	40	9	N	36	162	1			40
07	4619 #	4314	-0-	-305	-0-	4241	2	73	9	N	66					106
08	4619 #	3729	-0-	-890	-0-	3667	2	62	9	N	56					162
09	4440 #	3339	-0-	-1101	-0-	3270	2	69	9	N	63	141	1			84
10	4495 #	3950	-0-	-545	-0-	3876	2	74	9	N	67					151
11	4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	4501	2	44	9	N	40					191
*12	4834 R	4834	-0-	-0-	-0-	4805	2	29	9	N	26	180	1			37

TOTAL GAS PROD: 50,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 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	39816	34168	-0-	-5648	-0-	33824	3	344	9	N	313	347	1			155
02	31252	28506	-0-	-2746	-0-	28087	3	419	9	N	381	356	1			180
03	38198	33359	-0-	-4839	-0-	32918	3	441	9	N	401	357	1			224
04	32596	30098	-0-	-2498	-0-	29789	3	309	9	N	281	178	1			327
05	28520	27345	-0-	-1175	-0-	27023	3	322	9	N	293	346	1			274
06	27600	24373	-0-	-3227	-0-	24077	3	296	9	N	269	179	1			364
07	28520	23985	-0-	-4535	-0-	23774	3	211	9	N	192	181	1			375
08	28520	21628	-0-	-6892	-0-	21234	3	394	9	N	358	319	1			414
09	27600	14533	-0-	-13067	-0-	14397	3	136	9	N	124	176	1			362
10	27342 #	11346	-0-	-15996	-0-	11190	3	156	9	N	142	178	1			326
11	24360 #	12909	-0-	-11451	-0-	12749	3	160	9	N	145					471
12	23994 #	12454	-0-	-11540	-0-	12440	3	14	9	N	13					484

TOTAL GAS PROD: 274,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

OLD OCEAN NORTH (9750) //CONT.// 67014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
DANCE BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 284326 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69462	-0-	69462	149891	67786	3	1676	9	N	1524	1575	1			382
02	0	W	65089	-0-	65089	214980	63805	3	1284	9	N	1167	1167	1			382
03	0	W	65885	-0-	65885	280865	64814	3	1071	9	N	974	1030	1			326
04	0	W	57728	-0-	57728	338593	57131	3	597	9	N	543	510	1			359
05	0	W	42667	-0-	42667	381260	42100	3	567	9	N	515	518	1			356
06	0	W	36682	-0-	36682	417942	36128	3	554	9	N	504	549	1			311
07	0	W	33044	-0-	33044	450986	32625	3	419	9	N	381	363	1			329
08	60789		25750	-0-	-35039	415947	25491	3	259	9	N	235	183	1			381
09	381197		22270	-0-	-358927	57020	22080	3	190	9	N	173					554
10	71924	R	14904	-0-	-57020	-0-	14764	3	140	9	N	127	355	1			326
11	36690	#	21807	-0-	-14883	-0-	21658	3	149	9	N	135					461
12	33046	#	12288	-0-	-20758	-0-	12219	3	69	9	N	63					524

TOTAL GAS PROD: 467,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,341

DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406

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		66306	-0-	66306	66306	65000	3	1306	9	N	1187	649	1			538
06	0		70119	-0-	70119	136425	68606	3	1513	9	N	1375	1542	1			371
07	0		70744	-0-	70744	207169	68995	3	1749	9	N	1590	1513	1			448
08	10024		66180	-0-	56156	263325	64725	3	1455	9	N	1323	1210	1			561
09	75180		58399	-0-	-16781	246544	56794	3	1605	9	N	1459	1547	1			473
10	77686		52534	-0-	-25152	221392	51475	3	1059	9	N	963	1079	1			357
11	75180		67188	-0-	-7992	213400	66155	3	1033	9	N	939	868	1			428
12	77686		51624	-0-	-26062	187338	50537	3	1087	9	N	988	1059	1			357

TOTAL GAS PROD: 503,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,824

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

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-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090

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

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

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
FIVE-JAB, INC. 271310
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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-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
UOSI OPERATING, INC. 875336
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
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 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	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2325	2	120	9	N	109					155
02	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1831	1	77	9	N	70	189	1			36
03	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	2022	2	132	9	N	120					156
04	2370 #	1710	-0-	-660	-0-	1582	2	128	9	N	116	184	1			88
05	2449 #	1592	-0-	-857	-0-	1502	2	90	9	N	82					170
06	2370 #	2278	-0-	-92	-0-	2121	2	157	9	N	143	185	1			128
07	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2809	2	97	9	N	88					216
08	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2628	2	175	9	N	159	343	1			32
09	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51					83
10	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	2948	2	123	9	N	112					195
11	2820 #	2624	-0-	-196	-0-	2524	2	100	9	N	91	171	1			115
12	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 26,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			73
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-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-

UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				64
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				64
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				64
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				64
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	83	2	36	9	N	33				97
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				97

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

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-

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	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					40
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					40
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 309 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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - PLUGGED 01/12/18

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
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	68	62	1			16
						75	9									
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	4	4	1			16
						4	9									
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	5	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10	5083	-0-	5083	5083	374	1	3541	3	Y	1062	1024	1			54
						1168	9									
12	DLQ G-10	8091	-0-	8091	13174	513	1	5796	3	Y	1620	1628	1			46
						1782	9									

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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
FIVE-JAB, INC. 271310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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

01	5487	#	2184	-0-	-3303	-0-	612	1	1569	2	N	3					117
							3	9									
02	4956	#	3597	-0-	-1359	-0-	820	1	2777	2	N	-0-					117
03	5487	#	4043	-0-	-1444	-0-	868	1	3175	2	N	-0-					117
04	4950	#	4765	-0-	-185	-0-	852	1	3913	2	N	-0-					117
05	4717	R	4717	-0-	-0-	-0-	868	1	3849	2	N	-0-					117
06	4612	R	4612	-0-	-0-	-0-	852	1	3760	2	N	-0-					117
07	4929	#	4858	-0-	-71	-0-	868	1	3990	2	N	-0-					117
08	4929	#	868	-0-	-4061	-0-	868	1			N	-0-					117
09	4770	#	4397	-0-	-373	-0-	852	1	3545	2	N	-0-					117
10	4867	#	4621	-0-	-246	-0-	852	1	3769	2	N	-0-					117
11	4710	#	4594	-0-	-116	-0-	852	1	3742	2	N	-0-					117
12	4867	#	4739	-0-	-128	-0-	868	1	3871	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 47,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219015 X	195785	-0-	-23230	-0-	1207	1	188087	3	N	5901	6151	0			538
						6491	9									
02	199192 X	199192	-0-	-0-	-0-	1112	1	192145	3	N	5395	5265	0			668
						5935	9									
03	221805 X	184453	-0-	-37352	-0-	786	1	178098	3	N	5063	4911	0			820
						5569	9									
04	233067 X	233067	-0-	-0-	-0-	867	1	225869	3	N	5755	5875	0			700
						6331	9									
05	245685 X	245685	-0-	-0-	-0-	796	1	238595	3	N	5722	5480	0			942
						6294	9									
06	221906 X	221906	-0-	-0-	-0-	675	1	216062	3	N	4699	4886	0			755
						5169	9									
07	240839 X	199269	-0-	-41570	-0-	737	1	194328	3	N	3822	3738	0			839
						4204	9									
08	241056 X	176298	-0-	-64758	-0-	708	1	172246	3	N	3040	3347	0			532
						3344	9									
09	233280 X	151601	-0-	-81679	-0-	680	1	147982	3	N	2672	2630	0			574
						2939	9									
10	241056 X	24303	-0-	-216753	-0-	320	1	23079	3	N	822	824	0			572
						904	9									
11	221910 X	5386	-0-	-216524	-0-	324	1	4123	3	N	854	551	0	730	1	145
						939	9									
12	199268 X	5199	-0-	-194069	-0-	500	1	3775	3	N	840	544	1			441
						924	9									

TOTAL GAS PROD: 1,842,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,585

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH FAMILY TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 280753 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13602 - 13697

01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	70	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

01	1271 N	830	-0-	-441	-0-	830	2			N	-0-					9
02	DELQ PR	1710	-0-	1710	1710	1710	2			N	-0-					9
03	3100 N	1566	-0-	-1534	176	1566	2			N	-0-					9
04	1020 N	844	-0-	-176	-0-	805	2	39	9	N	35					44
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					49
06	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1436	2	11	9	N	10					59
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					77
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1346	2	119	9	N	108	179	1			6
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	2	11	9	N	10					16
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	863	2	7	9	N	6					22
11	1410 N	275	-0-	-1135	-0-	272	2	3	9	N	3					25
12	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	1091	2	66	9	N	60					85

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					28
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					28
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					28
04	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
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-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

01	14260	X	12019	-0-	-2241	-0-	239	1	11732	2	Y	44	92	1			74
							48	9									
02	11312	X	8666	-0-	-2646	-0-	67	1	8537	2	Y	56					130
							62	9									
03	12524	X	4270	-0-	-8254	-0-	356	1	3892	2	Y	20	105	1			45
							22	9									
04	12120	X	2533	-0-	-9587	-0-	205	1	2315	2	Y	12	46	1			11
							13	9									
05	12028	X	8265	-0-	-3763	-0-	1064	1	7134	2	Y	61					72
							67	9									
06	11640	X	5568	-0-	-6072	-0-	1175	1	4372	2	Y	19					91
							21	9									
07	9610	X	8395	-0-	-1215	-0-	301	1	8037	2	Y	52	67	1			76
							57	9									
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	469	1	10035	2	Y	43					119
							47	9									
09	DLQ G-10		10169	-0-	10169	10169	815	1	9315	2	Y	35	95	1			59
							39	9									
10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	18177	815	1	7152	2	Y	37					96
							41	9									
11	DLQ G-10		7254	-0-	7254	25431	864	1	6358	2	Y	30	83	1			43
							33	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25431					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 85,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	155	1	7328	2	Y	48	79	1			48
							53	9									
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	43	1	6161	2	Y	37					85
							41	9									
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	232	1	6841	2	Y	60	66	1			79
							66	9									
04	5760	X	5428	-0-	-332	-0-	133	1	5264	2	Y	28	81	1			26
							31	9									
05	5952	X	5788	-0-	-164	-0-	692	1	5068	2	Y	25					51
							28	9									
06	5760	X	3915	-0-	-1845	-0-	765	1	3135	2	Y	14					65
							15	9									
07	5952	X	3903	-0-	-2049	-0-	196	1	3687	2	Y	18	48	1			35
							20	9									
08	5952	X	5139	-0-	-813	-0-	305	1	4810	2	Y	22					57
							24	9									
09	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	530	1	3381	2	Y	11	46	1			22
							12	9									
10	DLQ G-10		3904	-0-	3904	7827	530	1	3349	2	Y	23					45
							25	9									
11	DLQ G-10		3396	-0-	3396	11223	562	1	2820	2	Y	13	39	1			19
							14	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11223					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 56,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4858	2	26	9	N	24	84	1			60
02	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	1	1	4087	2	N	69					129
							76	9									
03	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	54	1	4413	2	N	26					155
							29	9									
04	4500	X	3687	-0-	-813	-0-	34	1	3653	2	N	-0-					155
05	4650	X	2572	-0-	-2078	-0-	1	1	2565	2	N	5					160
							6	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	79	1	4572	2	N	37					197
							41	9									
07	4619	X	3274	-0-	-1345	-0-	1	1	3186	2	N	79	171	1			105
							87	9									
08	4495	X	3737	-0-	-758	-0-	28	1	3709	2	N	-0-					105
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	66	1	2797	2	N	45					150
							50	9									
10	4650	X	3172	-0-	-1478	-0-	66	1	3106	2	N	-0-					150
11	4500	X	3572	-0-	-928	-0-	27	1	3512	2	N	30					180
							33	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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	2608 X	264	-0-	-2344	-0-	78	1	165	2	Y	19	65	1			18
						21	9									
02	952 X	47	-0-	-905	-0-	47	2			Y	-0-					18
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					18
04	270 N	115	-0-	-155	-0-	97	1	18	2	Y	-0-					18
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	72	1	2483	2	Y	5					23
						6	9									
06	3000 N	5154	-0-	2154	2154	76	1	5070	2	Y	7					30
						8	9									
07	3100 N	2287	-0-	-813	1341	76	1	2196	2	Y	14					44
						15	9									
08	2925 N	1584	-0-	-1341	-0-	88	1	1478	2	Y	16					60
						18	9									
09	DLQ G-10	114	-0-	114	114	71	1	43	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10	4441	-0-	4441	4555	71	1	4358	2	Y	11					71
						12	9									
11	DLQ G-10	3801	-0-	3801	8356	140	1	3646	2	Y	13					84
						14	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8356					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 20,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

01	2914 X	2012	-0-	-902	-0-	42	1	1948	2	N	20					63
						22	9									
02	2688 X	2535	-0-	-153	-0-	31	1	2487	2	N	15					78
						17	9									
03	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	38	1	2733	2	N	42					120
						46	9									
04	3060 X	2474	-0-	-586	-0-	58	1	2414	2	N	2					122
						2	9									
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	44	1	4933	2	N	22					144
						24	9									
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	62	1	2758	2	N	10					154
						11	9									
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	46	1	3373	2	N	7	101	1			60
						8	9									
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	41	1	3407	2	N	30					90
						33	9									
09	4830 X	2511	-0-	-2319	-0-	20	1	2459	2	N	29					119
						32	9									
10	4991 X	2726	-0-	-2265	-0-	20	1	2697	2	N	8					127
						9	9									
11	3330 X	2222	-0-	-1108	-0-	5	1	2193	2	N	22					149
						24	9									
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3711	-0-	-257	-0-	77	1	3626	2	Y	7					52
						8	9									
02	3584 X	2592	-0-	-992	-0-	57	1	2524	2	Y	10					62
						11	9									
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	71	1	4438	2	Y	20					82
						22	9									
04	3900 X	3108	-0-	-792	-0-	107	1	2995	2	Y	5					87
						6	9									
05	4030 X	3038	-0-	-992	-0-	80	1	2958	2	Y	-0-					87
06	3600 X	2740	-0-	-860	-0-	115	1	2623	2	Y	2					89
						2	9									
07	4526 X	2850	-0-	-1676	-0-	85	1	2754	2	Y	10	74	1			25
						11	9									
08	4526 X	1945	-0-	-2581	-0-	75	1	1868	2	Y	2					27
						2	9									
09	DLQ G-10	994	-0-	994	994	37	1	957	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10	994	-0-	994	1988	37	1	957	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10	2585	-0-	2585	4573	9	1	2576	2	Y	-0-					27
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4573					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 29,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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
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	1767	X	285	-0-	-1482	-0-	32	1	251	2	Y	2					42
							2	9									
02	588	X	286	-0-	-302	-0-	23	1	260	2	Y	3					45
							3	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	29	1	3287	2	Y	30					75
							33	9									
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	44	1	2075	2	Y	10					85
							11	9									
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	33	1	2014	2	Y	4					89
							4	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	47	1	2037	2	Y	3					92
							3	9									
07	3348	X	1893	-0-	-1455	-0-	35	1	1855	2	Y	3					95
							3	9									
08	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	31	1	2871	2	Y	5					100
							6	9									
09	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	2263	15	1	2244	2	Y	4					104
							4	9									
10	DLQ	G-10	868	-0-	868	3131	15	1	850	2	Y	3					107
							3	9									
11	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	5813	4	1	2675	2	Y	3					110
							3	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5813					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 20,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3174	2	103	9	Y	94	79	1			84
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2610	2			Y	-0-					84
03	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2887	2	105	9	Y	95	66	1			113
04	3270	X	2648	-0-	-622	-0-	2526	2	122	9	Y	111	81	1			143
05	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3083	2	17	9	Y	15	112	1			46
06	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	2911	2	26	9	Y	24					70
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2723	2	20	9	Y	18					88
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16					104
09	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	2334	2	34	9	Y	31					135
10	DLQ	G-10	2221	-0-	2221	4589	2221	2			Y	-0-	95	1			40
11	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	6486	1871	2	26	9	Y	24					58
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6486					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 30,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-15	-0-	8	1	1240	2	Y	7					35
						8	9									
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	18	1	1627	2	Y	4					39
						4	9									
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	37	1	1910	2	Y	7					46
						8	9									
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	36	1	2667	2	Y	13					59
						14	9									
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	21	1	1638	2	Y	19	59	1			19
						21	9									
06	1770 X	236	-0-	-1534	-0-	21	1	204	2	Y	10					29
						11	9									
07	1953 X	1102	-0-	-851	-0-	36	1	1058	2	Y	7					36
						8	9									
08	2821 X	756	-0-	-2065	-0-	31	1	717	2	Y	7					43
						8	9									
09	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	13	1	1397	2	Y	12					55
						13	9									
10	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3389	13	1	1908	2	Y	41	82	1			14
						45	9									
11	DLQ G-10	1580	-0-	1580	4969	1569	2	11	9	Y	10					24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4969					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 16,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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	31 X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					32
02	28 X	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					32
03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2	1	2949	2	Y	2					34
						2	9									
04	3000 N	3194	-0-	194	194	1	1	3175	2	Y	16	35	1			15
						18	9									
05	2167 N	1973	-0-	-194	-0-	5	1	1962	2	Y	5					20
						6	9									
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	5	1	2485	2	Y	32					52
						35	9									
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1	1	1779	2	Y	3	38	1			17
						3	9									
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2	1	2507	2	Y	13					30
						14	9									
09	DLQ G-10	2911	-0-	2911	2911	4	1	2894	2	Y	12	24	1			18
						13	9									
10	DLQ G-10	3719	-0-	3719	6630	4	1	3680	2	Y	32					50
						35	9									
11	DLQ G-10	3382	-0-	3382	10012	4	1	3360	2	Y	16	43	1			23
						18	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10012					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 25,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					49
02	DELQ PR		1232	-0-	1232	1232	1221	2	11	9	N	10					59
03	2929	X	1697	-0-	-1232	-0-	1695	2	2	9	N	2					61
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					63
05	2325	X	2224	-0-	-101	-0-	2222	2	2	9	N	2					65
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5					70
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3987	2	11	9	N	10					80
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2742	2	15	9	N	14					94
09	2520	X	1394	-0-	-1126	-0-	1385	2	9	9	N	8					102
10	3999	X	969	-0-	-3030	-0-	962	2	7	9	N	6					108
11	3870	X	691	-0-	-3179	-0-	688	2	3	9	N	3					111
12	3999	X	1452	-0-	-2547	-0-	1452	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1066	2	Y	-0-	9	1			11
02	1960	X	1306	-0-	-654	-0-	11	1	1284	2	Y	10					21
							11	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	Y	-0-					21
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	2	Y	-0-	9	1			12
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	175	1	663	2	Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	856	2	Y	6					18
							7	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	Y	3					10
							3	9									
09	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	134	1	1167	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2650	134	1	1199	2	Y	9					16
							10	9									
11	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3891	142	1	1093	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3891					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	52	72	1			7
						57	9									
02	1232 X	998	-0-	-234	-0-	998	2			N	-0-					7
03	1364 X	929	-0-	-435	-0-	22	1	907	2	N	-0-					7
04	1050 X	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					7
05	1147 X	1073	-0-	-74	-0-	1070	2	3	9	N	3					10
06	1110 X	878	-0-	-232	-0-	32	1	844	2	N	2					12
						2	9									
07	1116 X	779	-0-	-337	-0-	772	2	7	9	N	6					18
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7					25
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					25
10	1085 X	854	-0-	-231	-0-	850	2	4	9	N	4					29
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					29
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 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	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-

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	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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

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

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.	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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 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	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-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) 67947 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 281423 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 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	10262	9793	-0-	-469	-0-	248	1	9531	2	N	13					159
						14	9									
02	8484	2887	-0-	-5597	-0-	88	1	2782	2	N	15	174	1			-0-
						17	9									
03	34918 #	3363	-0-	-31555	-0-	72	1	3290	2	N	1					1
						1	9									
04	12150	18393	-0-	6243	6243	240	1	18095	2	N	53					54
						58	9									
05	34918	20615	-0-	-14303	-0-	248	1	20324	2	N	39					93
						43	9									
06	30384	21267	-0-	-9117	-0-	240	1	20977	2	N	45					138
						50	9									
07	26209	19382	-0-	-6827	-0-	232	1	19073	2	N	70	177	1			31
						77	9									
08	23069	17812	-0-	-5257	-0-	248	1	17521	2	N	39					70
						43	9									
09	14587 R	14587	-0-	-0-	-0-	203	1	14347	2	N	34					104
						37	9									
10	12555 #	3739	-0-	-8816	-0-	56	1	3672	2	N	10					114
						11	9									
11	21270 #	17619	-0-	-3651	-0-	240	1	17334	2	N	41					155
						45	9									
12	19375 #	17254	-0-	-2121	-0-	248	1	16906	2	N	91	180	1			66
						100	9									

TOTAL GAS PROD: 166,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
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	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-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

*01	1581	7578	-0-	5997	23459	7578	5			N	-0-					248
*02	1428	794	-0-	-634	22825	782	5	12	9	N	11					259
*03	14821	2138	-0-	-12683	10142	2123	5	15	9	N	14					273
*04	2850	2425	-0-	-425	9717	2418	5	7	9	N	6					279
*05	1581	1444	-0-	-137	9580	1438	5	6	9	N	5	183	1			101
*06	1530	435	-0-	-1095	8485	433	5	2	9	N	2					103
*07	2259	441	-0-	-1818	6667	441	5			N	-0-					103
*08	3625	117	-0-	-3508	3159	117	5			N	-0-					103
*09	1530	530	-0-	-1000	2159	530	5			N	-0-					103
*10	5418	317	-0-	-5101	-0-	317	5			N	-0-					103
11	1530	317	-0-	-1213	-0-	317	5			N	-0-					103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3223 R	3223	-0-	-0-	-0-	68	1	2450	5	N	641	551	1			488
						705	9									
*02	2268 #	1085	-0-	-1183	-0-	355	5	730	9	N	664	908	1			244
*03	2139 #	1453	-0-	-686	-0-	707	5	746	9	N	678	722	1			200
*04	2070 #	1209	-0-	-861	-0-	498	5	711	9	N	646	729	1			117
*05	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	422	5	713	9	N	648	559	1			206
*06	2790 #	940	-0-	-1850	-0-	274	5	666	9	N	605	548	1			263
*07	2883 #	701	-0-	-2182	-0-	191	5	510	9	N	464	554	1			173
*08	2666 #	630	-0-	-2036	-0-	36	5	594	9	N	540	551	1			162
*09	1860 #	779	-0-	-1081	-0-	175	5	604	9	N	549	556	1			155
*10	12218	728	-0-	-11490	-0-	135	5	593	9	N	539	551	1			143
11	1860 #	988	-0-	-872	-0-	135	5	853	9	N	775	551	1			367
12	1736 #	649	-0-	-1087	-0-	135	5	514	9	N	467	551	1			283

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,216

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

01	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5					180
02	2240 #	819	-0-	-1421	-0-	815	2	4	9	N	4					184
03	2480 #	2113	-0-	-367	-0-	2061	2	52	9	N	47	37	1			194
04	2400 #	1325	-0-	-1075	-0-	1317	2	8	9	N	7					201
05	2356 #	1952	-0-	-404	-0-	1946	2	6	9	N	5	184	1			22
06	2280 #	1850	-0-	-430	-0-	1843	2	7	9	N	6					28
07	2108 #	1973	-0-	-135	-0-	1965	2	8	9	N	7					35
08	2108 #	2088	-0-	-20	-0-	2080	2	8	9	N	7					42
09	1890 #	1503	-0-	-387	-0-	1497	2	6	9	N	5					47
10	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4					51
11	2010 #	1700	-0-	-310	-0-	1698	2	2	9	N	2					53
12	2077 #	1800	-0-	-277	-0-	1794	2	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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-					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 -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	868 N	826	-0-	-42	-0-	796	2	30	9	N	27					244
02	756 N	136	-0-	-620	-0-	136	2			N	-0-					244
03	806 N	220	-0-	-586	-0-	217	2	3	9	N	3					247
04	810 N	169	-0-	-641	-0-	158	2	11	9	N	10					257
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16	188	1			85
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	583	2	21	9	N	19					104
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	N	5					109
08	775 N	586	-0-	-189	-0-	539	2	47	9	N	43					152
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	20					172
						22	9									
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	587	2	N	23					195
						25	9									
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	7	1	485	2	N	15					210
						17	9									
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	7	1	533	2	N	27					237
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					194
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					194
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-	7	1			187
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					187
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					187
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					187
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-	17	1			170
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					170
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			Y	-0-					170
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					170
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					170
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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

01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6861	2	55	9	Y	50					174
02	6356 X	4767	-0-	-1589	-0-	4722	2	45	9	Y	41					215
03	7037 X	5909	-0-	-1128	-0-	5909	2			Y	-0-	125	1			90
04	6810 X	5694	-0-	-1116	-0-	5653	2	41	9	Y	37					127
05	6913 X	6036	-0-	-877	-0-	5992	2	44	9	Y	40					167
06	6690 X	5489	-0-	-1201	-0-	5450	2	39	9	Y	35					202
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6082	2	10	9	Y	9	168	1			43
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6049	2	41	9	Y	37					80
09	5850 X	5030	-0-	-820	-0-	4994	2	36	9	Y	33					113
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6611	2	41	9	Y	37					150
11	5910 X	5519	-0-	-391	-0-	5482	2	37	9	Y	34					184
12	6107 X	5860	-0-	-247	-0-	5831	2	29	9	Y	26					210

TOTAL GAS PROD: 70,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					132
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					132
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					132
04	150 N	157	-0-	7	-0-	157	2			Y	-0-					132
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					132
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					132
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					132
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					132
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					132
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					132
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					132
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,905 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	470	-0-	320	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9317 X	-0-	-0-	-9317	-0-					Y	-0-					19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					19
04	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	63	1	6184	2	Y	-0-					19
05	2604 X	913	-0-	-1691	-0-	3	1	910	2	Y	-0-					19
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					19
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					19
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	327	1	108	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	1	1	799	2	Y	-0-					19
*11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					19
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3799	-0-	3799	3799	3799	2			N	-0-					-0-
05	20930 X	17131	-0-	-3799	-0-	17030	2	101	9	N	92					92
06	18630 X	14403	-0-	-4227	-0-	14346	2	57	9	N	52					144
07	19251 X	12026	-0-	-7225	-0-	11986	2	40	9	N	36					180
08	19251 X	12746	-0-	-6505	-0-	12504	2	242	9	N	220	176	1			224
09	18630 X	12962	-0-	-5668	-0-	12904	2	58	9	N	53	187	1			90
10	19251 X	13663	-0-	-5588	-0-	13379	2	284	9	N	258	176	1			172
11	18630 X	16571	-0-	-2059	-0-	16414	2	157	9	N	143	178	1			137
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 103,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	13575	-0-	-4498	-0-	12793	2	782	9	N	711	373	1			627
02	16324 #	11794	-0-	-4530	-0-	11180	2	614	9	N	558	747	1			438
03	18073 #	13773	-0-	-4300	-0-	13052	2	721	9	N	655	742	1			351
04	16050 #	12812	-0-	-3238	-0-	12270	2	542	9	N	493	379	1			465
05	16585 #	11364	-0-	-5221	-0-	10718	2	646	9	N	587	750	1			302
06	13320 #	9053	-0-	-4267	-0-	8666	2	387	9	N	352	372	1			282
07	0	15800	-0-	15800 B	15800	14982	2	818	9	N	744	749	1			277
08	21855 N	12994	-0-	-8861 B	6939	12401	2	593	9	N	539	367	1			449
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6939												
09	17824 N	10885	-0-	-6939 B	-0-	10536	2	349	9	N	317	369	1			397
10	15810 N	11234	-0-	-4576 B	-0-	10542	2	692	9	N	629	733	1			293
11	15300 X	9402	-0-	-5898	-0-	8809	2	593	9	N	539	355	1			477
12	15810 X	11800	-0-	-4010	-0-	11129	2	671	9	N	610	762	1			325

TOTAL GAS PROD: 144,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,734

PAUL (LW-75) //CONT.// 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 282814 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12215 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907 #	24665	-0-	-6242	-0-	23193	3	1472	9	N	1338	1281	1			235
02	29036 #	26407	-0-	-2629	-0-	24971	3	1436	9	N	1305	1271	1			269
03	32147 #	29802	-0-	-2345	-0-	28344	3	1458	9	N	1325	1274	1			320
04	36712 R	36712	-0-	-0-	-0-	35098	3	1614	9	N	1467	1451	1			336
05	33201 R	33201	-0-	-0-	-0-	31925	3	1276	9	N	1160	1302	1			194
06	34432 R	34432	-0-	-0-	-0-	33164	3	1268	9	N	1153	1110	1			237
07	0	37197	-0-	37197 B	37197	35978	3	1219	9	N	1108	1092	1			253
08	53723 N	37448	-0-	-16275 B	20922	36312	3	1136	9	N	1033	1106	1			180
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20922												
09	51755 N	30833	-0-	-20922 B	-0-	29895	3	938	9	N	853	734	1			299
10	37200 N	25703	-0-	-11497 B	-0-	24993	3	710	9	N	645	739	1			205
11	36240 X	27043	-0-	-9197	-0-	26352	3	691	9	N	628	547	1			286
12	37448 X	25120	-0-	-12328	-0-	24574	3	546	9	N	496	550	1			232

TOTAL GAS PROD: 368,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,511

FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	84063	-0-	51606	51606	73749	3	10314	9	N	9376	9023	1			957
02	175284	76497	-0-	-98787	-0-	67612	3	8885	9	N	8077	8191	1			843
03	95321	63889	-0-	-31432	-0-	56381	3	7508	9	N	6825	7014	1			654
04	109448	70429	-0-	-39019	-0-	61632	3	8797	9	N	7997	8524	1			127
05	123365	77911	-0-	-45454	-0-	69011	3	8900	9	N	8091	7289	1			929
06	115336	73373	-0-	-41963	-0-	64917	3	8456	9	N	7687	8188	1			428
07	0	76719	-0-	76719 B	76719	67631	3	9088	9	N	8262	8274	1			416
08	32457	74544	-0-	42087 B	118806	66018	3	8526	9	N	7751	7756	1			411
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				118806												
09	158820	71424	-0-	-87396 B	31410	63364	3	8060	9	N	7327	7230	1			508
10	32457	72542	-0-	40085 B	71495	64050	3	8492	9	N	7720	7416	1			812
11	139648 X	68153	-0-	-71495	-0-	60232	3	7921	9	N	7201	7261	1			752
*12	68816 X	68816	-0-	-0-	-0-	60886	3	7930	9	N	7209	7156	1			805

TOTAL GAS PROD: 878,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,523

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 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
04	0	77876	-0-	77876	77876	68662	3	9214	9	N	8376	8167	1			209
05	77450	91228	-0-	13778	91654	79584	3	11644	9	N	10585	10231	1			563
06	92940	81030	-0-	-11910	79744	70677	3	10353	9	N	9412	9532	1			443
07	0	84687	-0-	84687 B	164431	73976	3	10711	9	N	9737	9747	1			433
08	96038	83472	-0-	-12566 B	151865	72861	3	10611	9	N	9646	9685	1			394
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				151865												
09	92940	79938	-0-	-13002 B	138863	69776	3	10162	9	N	9238	8687	1			945
10	96038	82879	-0-	-13159 B	125704	72190	3	10689	9	N	9717	9797	1			865
11	205369 X	79665	-0-	-125704	-0-	69513	3	10152	9	N	9229	9354	1			740
12	84692 X	80643	-0-	-4049	-0-	70360	3	10283	9	N	9348	9221	1			867

TOTAL GAS PROD: 741,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,288

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 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	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
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-

KALER ENERGY CORP. 450261
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11905 - 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	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-			1805

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50003 #	41616	-0-	-8387	-0-	29700	2	11916	9	N	10833	8106	1	3480
02	47684	20428	-0-	-27256	-0-	18457	2	1971	9	N	1792	4122	1	1150
03	52793	71563	-0-	18770	-0-	57035	2	14528	9	N	13207	13079	1	1278
04	86668	68879	-0-	-17789	-0-	55076	2	13803	9	N	12548	12782	1	1044
05	92165	72479	-0-	-19686	-0-	57501	2	14978	9	N	13616	12936	1	1724
06	83157	67137	-0-	-16020	-0-	54219	2	12918	9	N	11744	12410	1	1058
07	60431	56612	-0-	-3819	-0-	42480	2	14132	9	N	12847	12723	1	1182
08	79309	66051	-0-	-13258	-0-	53735	2	12316	9	N	11196	12160	1	218
09	58998	55044	-0-	-3954	-0-	43493	2	11551	9	N	10501	10501	1	218
10	92403	72598	-0-	-19805	-0-	57980	2	14618	9	N	13289	12620	1	887
11	65430	58260	-0-	-7170	-0-	45991	2	12269	9	N	11154	10878	1	1163
*12	54837	53815	-0-	-1022	-0-	41889	2	11926	9	N	10842	11173	1	832

TOTAL GAS PROD: 704,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,569

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14742			N	-0-			160
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			160
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	5			165
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			165
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			165
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	5			170
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			170
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			170
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	5			175
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			175
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			175
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	3			178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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 OPERATING CO LLC 293375
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 UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	20					360
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	185	1			187
03	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2585	2	129	9	N	117	184	1			120
04	2987 R	2987	-0-	-0-	-0-	2664	2	323	9	N	294	185	1			229
05	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					229
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					229
08	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					229
09	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					229
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

PERL (YEGUA UPPER EY-1) //CONT.// 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

01	32333 #	12851	-0-	-19482	-0-	11500	2	1351	9	Y	1228	1293	1				377
02	37828 #	16633	-0-	-21195	-0-	15546	2	1087	9	Y	988	692	1				673
03	56194	50810	-0-	-5384	-0-	279	1	46528	2	Y	3639	3810	1				502
						4003	9										
04	40530 #	46747	-0-	6217	-0-	270	1	42803	2	Y	3340	3433	1				409
						3674	9										
05	40648 R	40648	-0-	-0-	-0-	279	1	37479	2	Y	2627	2599	1				437
						2890	9										
06	42180	31237	-0-	-10943	-0-	270	1	28732	2	Y	2032	1997	1				472
						2235	9										
07	0	31463	-0-	31463 B	31463	261	1	28558	2	Y	2404	2468	1				408
						2644	9										
08	32329	26536	-0-	-5793 B	25670	270	1	24054	2	Y	2011	2045	1				374
						2212	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25670													
09	15287	16717	-0-	1430 B	27100	270	1	15288	2	Y	1054	967	1				461
						1159	9										
10	47129 X	20029	-0-	-27100	-0-	206	1	18870	2	Y	866	980	1				347
						953	9										
11	31230 X	18005	-0-	-13225	-0-	16601	2	1404	9	Y	1276	1187	1	65	7		371
12	31465 X	14818	-0-	-16647	-0-	13569	2	1249	9	Y	1135	1046	1				460

TOTAL GAS PROD: 326,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,600

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664 #	48	-0-	-41616	-0-	40	2	8	9	N	7					240
02	33096 #	-0-	-0-	-33096	-0-					N	-0-					240
03	36642 #	3962	-0-	-32680	-0-	46	1	3378	2	N	489	193	1			536
						538	9									
04	35460 #	29912	-0-	-5548	-0-	38	1	26054	2	N	3473	3592	1			417
						3820	9									
05	32407 R	32407	-0-	-0-	-0-	241	1	28354	2	N	3465	3313	1			569
						3812	9									
06	28362 R	28362	-0-	-0-	-0-	234	1	25074	2	N	2776	3053	1			292
						3054	9									
07	0	29716	-0-	29716 B	29716	227	1	26546	2	N	2675	2670	1			297
						2943	9									
08	47505 N	28651	-0-	-18854 B	10862	234	1	25868	2	N	2317	2298	1			316
						2549	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10862												
09	22463 N	26585	-0-	4122 B	14984	234	1	24218	2	N	1939	1896	1			359
						2133	9									
10	39709 X	24725	-0-	-14984	-0-	234	1	22405	2	N	1896	1894	1			361
						2086	9									
11	28770 X	21216	-0-	-7554	-0-	19757	2	1459	9	N	1326	1430	1	54	7	203
12	29729 X	17484	-0-	-12245	-0-	16249	2	1235	9	N	1123	966	1			360

TOTAL GAS PROD: 243,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,486

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	33	156	7			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	5797 #	1966	-0-	-3831	-0-	1710	2	256	9	N	233	363	1			94
02	5236 #	4575	-0-	-661	-0-	4396	2	179	9	N	163					257
03	5580 #	5123	-0-	-457	-0-	4929	2	194	9	N	176	354	1			79
04	5400 #	4988	-0-	-412	-0-	4751	2	237	9	N	215	188	1			106
05	5332 #	4624	-0-	-708	-0-	4456	2	168	9	N	153	99	1			160
06	5665 R	5665	-0-	-0-	-0-	5442	2	223	9	N	203	186	1			177
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	4990	2	221	9	N	201	197	1			181
08	5146 #	4869	-0-	-277	-0-	4692	2	177	9	N	161	182	1			160
09	5670 #	4611	-0-	-1059	-0-	4385	2	226	9	N	205	186	1			179
10	5859 #	4297	-0-	-1562	-0-	4106	2	191	9	N	174	179	1			174
11	5670 #	4799	-0-	-871	-0-	4622	2	177	9	N	161	188	1			147
12	5208 #	4989	-0-	-219	-0-	4735	2	254	9	N	231	185	1			193

TOTAL GAS PROD: 55,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

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
FIVE-JAB, INC. 271310
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

01	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15066	3	843	9	N	766	949	1			1718
02	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	15903	3	1087	9	N	988	1103	1			1603
03	16089 X	14166	-0-	-1923	-0-	13016	3	1150	9	N	1045	932	1			1716
04	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	19123	3	1245	9	N	1132	1115	1			1733
05	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19373	3	1210	9	N	1100					2833
06	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	16962	3	1049	9	N	954	935	1			2852
07	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	18098	3	1161	9	N	1055	930	1			2977
08	17515 X	15617	-0-	-1898	-0-	14701	3	916	9	N	833	904	1			2906
09	16950 X	16884	-0-	-66	-0-	15817	3	1067	9	N	970	733	1			3143
10	17515 X	17512	-0-	-3	-0-	16457	3	1055	9	N	959	1308	1			2794
11	16950 X	16364	-0-	-586	-0-	15372	3	992	9	N	902	565	1			3131
12	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					3131

TOTAL GAS PROD: 191,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,704

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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	51682 X	51682	-0-	-0-	-0-	310	1	49429	2	N	1766	1885	1			241
						1943	9									
02	57087 X	57087	-0-	-0-	-0-	280	1	54923	2	N	1713	1537	1			417
						1884	9									
03	58814 X	58814	-0-	-0-	-0-	310	1	56534	2	N	1791	1858	1			350
						1970	9									
04	57262 X	57262	-0-	-0-	-0-	300	1	54550	2	N	2193	1635	1			908
						2412	9									
05	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-	310	1	50565	2	N	2016	2376	1			548
						2218	9									
06	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	249	1	28679	2	N	995	926	1			617
						1095	9									
07	35828 X	35828	-0-	-0-	-0-	310	1	34396	2	N	1020	1078	1			559
						1122	9									
08	44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	310	1	42483	2	N	1660	1815	1			404
						1826	9									
09	36355 X	36355	-0-	-0-	-0-	275	1	34657	2	N	1294	1086	1			612
						1423	9									
10	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	300	1	17926	2	N	645	817	1			440
						710	9									
11	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	300	1	20788	2	N	834	742	1			532
						917	9									
*12	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	310	1	23940	2	N	1019	1087	1			464
						1121	9									

TOTAL GAS PROD: 491,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,946

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3904 - 3914

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-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872

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-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DELBUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91	7	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 282570 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9036 - 9056

01	0 A	-0-	-0-	-0-	18296			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	18296			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	18296			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	18296			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	18296			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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27287 09/14/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	16572	-0-	16572	16572	150 1103	1 9	15319	2	N	1003	717	1			286
02	54517 X	37945	-0-	-16572	-0-	150 2544	1 9	35251	2	N	2313	2220	1			379
03	DELQ PR	41512	-0-	41512	41512	150 2720	1 9	38642	2	N	2473	2545	1			307
04	77905 X	36393	-0-	-41512	-0-	150 2331	1 9	33912	2	N	2119	2174	1			252
05	44113 X	38401	-0-	-5712	-0-	150 2407	1 9	35844	2	N	2188	2026	1			414
06	42690 X	36448	-0-	-6242	-0-	150 2231	1 9	34067	2	N	2028	2170	1			272
07	42005 X	36735	-0-	-5270	-0-	150 2094	1 9	34491	2	N	1904	1862	1			314
08	41509 X	36742	-0-	-4767	-0-	150 1955	1 9	34637	2	N	1777	1867	1			224
09	37170 X	34770	-0-	-2400	-0-	150 1805	1 9	32815	2	N	1641	1482	1			383
10	38409 X	32272	-0-	-6137	-0-	150 1500	1 9	30622	2	N	1364	1495	1			252
11	35550 X	28472	-0-	-7078	-0-	150 1331	1 9	26991	2	N	1210	1282	1			180
12	36735 X	26448	-0-	-10287	-0-	150 1299	1 9	24999	2	N	1181	1119	1			242

TOTAL GAS PROD: 402,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,201

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

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-

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1715	1825	1	533
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204	164	1	573
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	324	1	249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	573	160	1	662
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1203	1469	1	396
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1147	1137	1	406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	849	812	1	443
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	811	825	1	429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	491	1	215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	514	332	1	397
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	921	992	1	326

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8,214

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14747	-0-	-2210	-0-	394	1	13592	2	N	692	734	1			596
							761	9									
02	15316	X	12583	-0-	-2733	-0-	339	1	11594	2	N	591	719	1			468
							650	9									
03	14942	X	14363	-0-	-579	-0-	384	1	13478	2	N	455	365	1			558
							501	9									
04	14280	X	13030	-0-	-1250	-0-	344	1	12093	2	N	539	736	1			361
							593	9									
05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	56	1	14711	2	N	400	176	1			585
							440	9									
06	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	55	1	14265	2	N	372	538	1			419
							409	9									
07	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	58	1	13995	2	N	547	547	1			419
							602	9									
08	15221	X	14502	-0-	-719	-0-	58	1	13989	2	N	414	554	1			279
							455	9									
09	14730	X	13723	-0-	-1007	-0-	54	1	13253	2	N	378	326	1			331
							416	9									
10	15221	X	13254	-0-	-1967	-0-	58	1	12763	2	N	394	369	1			356
							433	9									
11	14730	X	12090	-0-	-2640	-0-	61	1	11637	2	N	356	363	1			349
							392	9									
12	14663	X	13310	-0-	-1353	-0-	51	1	12820	2	N	399	367	1			381
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 166,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2721	-0-	-38	-0-	105	1	2616	2	N	-0-					117
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	N	121	182	1			56
							133	9									
03	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	97	1	2163	2	N	-0-					56
04	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	88	1	2009	2	N	-0-					56
05	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	608	1	1824	2	N	-0-					56
06	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	588	1	1737	2	N	-0-					56
07	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	618	1	1490	2	N	2					58
							2	9									
08	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	596	1	1269	2	N	-0-					58
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	662	1	2066	2	N	51					109
							56	9									
10	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	680	1	1060	2	N	-0-					109
11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	467	1	751	2	N	-0-					109
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	679	1	2001	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	538	1	3261	2	N	411	354	1			386
							452	9									
02	4480	X	3573	-0-	-907	-0-	486	1	2693	2	N	358	375	1			369
							394	9									
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	533	1	3261	2	N	385	184	1			570
							424	9									
04	4440	X	4001	-0-	-439	-0-	516	1	3096	2	N	354	712	1			212
							389	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	675	1	3199	2	N	621	359	1			474
							683	9									
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	653	1	2899	2	N	372	352	1			494
							409	9									
07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	675	1	2988	2	N	218	512	1			200
							240	9									
08	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	658	1	2902	2	N	306					506
							337	9									
09	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	725	1	2723	2	N	400	687	1			219
							440	9									
10	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	739	1	2791	2	N	340	355	1			204
							374	9									
11	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	704	1	2350	2	N	331	186	1			349
							364	9									
12	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	716	1	2648	2	N	282	370	1			261
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 47,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,378

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMOUR TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602

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.. 03/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-1625	-0-	109	1	3655	2	N	568	363	1			451
						625	9									
02	5432 X	4250	-0-	-1182	-0-	112	1	3685	2	N	412	728	1			135
						453	9									
03	6014 X	4093	-0-	-1921	-0-	109	1	3642	2	N	311	180	1			266
						342	9									
04	5130 X	4320	-0-	-810	-0-	116	1	3841	2	N	330	365	1			231
						363	9									
05	5301 X	4372	-0-	-929	-0-	1215	1	2825	2	N	302	356	1			177
						332	9									
06	4560 X	3939	-0-	-621	-0-	1197	1	2458	2	N	258	179	1			256
						284	9									
07	4712 X	3840	-0-	-872	-0-	1061	1	2493	2	N	260	354	1			162
						286	9									
08	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	1099	1	2731	2	N	281	181	1			262
						309	9									
09	4320 X	3675	-0-	-645	-0-	1143	1	2215	2	N	288	353	1			197
						317	9									
10	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	1254	1	2647	2	N	228	353	1			72
						251	9									
11	4020 X	2617	-0-	-1403	-0-	1295	1	1322	2	N	-0-					72
*12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1268	1	3996	2	N	370	357	1			85
						407	9									

TOTAL GAS PROD: 49,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

01	2046 X	1458	-0-	-588	-0-	207	1	1150	2	N	92					175
						101	9									
02	1848 X	1468	-0-	-380	-0-	198	1	1165	2	N	95	186	1			84
						105	9									
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	204	1	1037	2	N	78					162
						86	9									
04	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	181	1	1029	2	N	140	185	1			117
						154	9									
05	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	211	1	1036	2	N	35					152
						39	9									
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	202	1	933	2	N	73	172	1			53
						80	9									
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	217	1	1049	2	N	51					104
						56	9									
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	209	1	999	2	N	78	87	1			95
						86	9									
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	282	1	908	2	N	77					172
						85	9									
10	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	276	1	922	2	N	71	178	1			65
						78	9									
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	291	1	967	2	N	79					144
						87	9									
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	309	1	974	2	N	74	166	1			52
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	2085	2	95	9	N	86					268
02	2240	X	2054	-0-	-186	-0-	1942	2	112	9	N	102	169	1			201
03	2480	X	2065	-0-	-415	-0-	1942	2	123	9	N	112	177	1			136
04	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	1904	2	110	9	N	100	130	1			106
05	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2282	2	108	9	N	98	132	1			72
06	2070	X	1869	-0-	-201	-0-	1869	2			N	-0-					72
07	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	1760	2	121	9	N	110					182
08	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			N	-0-					182
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2363	2	61	9	N	55	154	1			83
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2150	2	198	9	N	180					263
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2027	2	74	9	N	67					330
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 23,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4221	-0-	-1235	-0-	4221	2			N	-0-					197
02	4928	#	4298	-0-	-630	-0-	4298	2			N	-0-					197
03	5456	#	4298	-0-	-1158	-0-	4298	2			N	-0-					197
04	5250	#	4213	-0-	-1037	-0-	4213	2			N	-0-					197
05	5363	#	5050	-0-	-313	-0-	5050	2			N	-0-					197
06	4620	#	4338	-0-	-282	-0-	4136	2	202	9	N	184	184	1			197
07	4774	#	3893	-0-	-881	-0-	3893	2			N	-0-					197
08	5349	R	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					197
09	5328	R	5328	-0-	-0-	-0-	5230	2	98	9	N	89					286
10	5053	#	4898	-0-	-155	-0-	4756	2	142	9	N	129	180	1			235
11	5190	#	4571	-0-	-619	-0-	4485	2	86	9	N	78					313
12	5518		NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 50,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROGENIES OPERATING LLC 681161
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -86834				N	-0-			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -86834				N	-0-			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -86834				N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	195	195	1			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	203	203	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	190	190	1			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	192	1			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	192	1			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 972

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

01	5332	X	5127	-0-	-205	B	-0-	713	1	4205	2	N	190	180	1			107
								209	9									
02	4816	X	2655	-0-	-2161	B	-0-	364	1	2097	2	N	176	184	1			99
								194	9									
03	5332	X	2731	-0-	-2601	B	-0-	403	1	2068	2	N	236	179	1			156
								260	9									
04	5160	X	2753	-0-	-2407	B	-0-	120	1	2400	2	N	212					368
								233	9									
05	5115	X	3090	-0-	-2025	B	-0-	120	1	2775	2	N	177	180	1			365
								195	9									
06	4950	X	3755	-0-	-1195	B	-0-	180	1	3379	2	N	178	178	1			365
								196	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3750	2	N	188	190	1			363
								207	9									
08	4650	X	4650	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4151	2	N	163	187	1			339
								179	9									
09	5436	X	5436	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4935	2	N	101	184	1			256
								111	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	B	-0-	450	1	5075	2	N	252	176	1			332
								277	9									
11	9861	X	9861	-0-	-0-	B	-0-	870	1	8864	2	N	115	385	1			62
								127	9									
*12	15858	X	15858	-0-	-0-	B	-0-	930	1	14734	2	N	176	185	1			53
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 65,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	2053	-0-	452 B	-0-	120	1	1930	2	N	3					101
							3	9									
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	2	N	5					106
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	94	-0-	-278 B	-0-	2	1	88	2	N	4					110
							4	9									
04	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					110
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					110
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	3					113
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					117
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					131
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					135

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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	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-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	3639	-0-	-384	-0-	36	1	3564	2	Y	35	104	1			70
						39	9									
02	2940	2244	-0-	-696	-0-	22	1	2221	2	Y	1					71
						1	9									
03	3906 #	2553	-0-	-1353	-0-	25	1	2499	2	Y	26					97
						29	9									
04	3780 #	2435	-0-	-1345	-0-	24	1	2380	2	Y	28					125
						31	9									
05	3906 #	2439	-0-	-1467	-0-	24	1	2387	2	Y	25	25	1			125
						28	9									
06	3510 #	2367	-0-	-1143	-0-	23	1	2313	2	Y	28					153
						31	9									
07	2542 #	2371	-0-	-171	-0-	23	1	2304	2	Y	40					193
						44	9									
08	2542 #	2468	-0-	-74	-0-	24	1	2432	2	Y	11					204
						12	9									
09	2430 #	2417	-0-	-13	-0-	24	1	2392	2	Y	1	100	1			105
						1	9									
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	23	1	2325	2	Y	32					137
						35	9									
11	2400 N	2310	-0-	-90	-0-	23	1	2269	2	Y	16					153
						18	9									
12	2511 N	2216	-0-	-295	-0-	22	1	2154	2	Y	36	65	1			124
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 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	1674 X	1416	-0-	-258	-0-	150	1	855	2	N	374	374	1			60
						411	9									
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	196	1	1230	2	N	207	189	1			78
						228	9									
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1275	2	N	212	184	1			106
						233	9									
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	N	220	178	1			148
						242	9									
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	N	214	184	1			178
						235	9									
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	2	N	256	366	1			68
						282	9									
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	93	1	1705	2	N	208	127	1			149
						229	9									
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1609	2	N	178	187	1			140
						196	9									
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	120	1	1324	2	N	167	178	1			129
						184	9									
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	124	1	1246	2	N	378	369	1			138
						416	9									
11	1740 N	1525	-0-	-215	-0-	120	1	1216	2	N	172	186	1			124
						189	9									
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	203	190	1			137
						223	9									

TOTAL GAS PROD: 22,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	X	857	-0-	-42	-0-	124	1	733	2	N	-0-					71
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	168	1	931	2	N	27					98
							30	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	N	35					133
							39	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	N	55					188
							61	9									
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	31	1	905	2	N	49	179	1			58
							54	9									
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	60	1	862	2	N	30					88
							33	9									
07	1395	N	961	-0-	-434	-0-	62	1	867	2	N	29					117
							32	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	62	1	775	2	N	28					145
							31	9									
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	60	1	674	2	N	21					166
							23	9									
10	961	N	730	-0-	-231	-0-	62	1	644	2	N	22					188
							24	9									
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	60	1	567	2	N	56	187	1			57
							62	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	20					77
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-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	192	192	1			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	191	191	1			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 383

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) //CONT.// 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
01	4092	X	1956	-0-	-2136	-0-	189	1	1677	2	N	82	180	1			61
							90	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	560	1	3317	2	N	74					135
							81	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	589	1	3175	2	N	133	173	1			95
							146	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	2	N	160	180	1			75
							176	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	186	1	3946	2	N	120					195
							132	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	210	1	3620	2	N	118	177	1			136
							130	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	248	1	3806	2	N	99	167	1			68
							109	9									
08	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	248	1	3636	2	N	73					141
							80	9									
09	3960	X	3283	-0-	-677	-0-	240	1	2927	2	N	105	183	1			63
							116	9									
10	4092	X	3294	-0-	-798	-0-	248	1	2847	2	N	181	189	1			55
							199	9									
11	3960	X	3118	-0-	-842	-0-	270	1	2649	2	N	181	186	1			50
							199	9									
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	310	1	4829	2	N	131					181
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 45,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	465	N	402	-0-	-63	-0-	363	2	39	9	N	35	5	1			247
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	354	2	32	9	N	29	4	1			272
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	541	2	22	9	N	20	3	1			289
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	476	2	35	9	N	32	187	1			134
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	467	2	52	9	N	47	7	1			174
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	32	1	399	2	N	25					199
							28	9									
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	44	1	341	2	N	16	3	1			212
							18	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	344	2	N	12					224
							13	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	42	1	222	2	N	6					230
							7	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	31	1	233	2	N	9	2	1			237
							10	9									
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	23	1	193	2	N	25	184	1			78
							28	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	56	1	144	2	N	21	52	1			47
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 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	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	1803	2	248	9	N	225	222	1			132
02	1988	X	1755	-0-	-233	-0-	1570	2	185	9	N	168	203	1			97
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1799	2	156	9	N	142	191	1			48
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1649	2	110	9	N	100	16	1			132
05	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1617	2	189	9	N	172	202	1			102
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	124	1	1548	2	N	152	189	1			65
							167	9									
07	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	173	1	1338	2	N	147	167	1			45
							162	9									
08	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	194	1	1247	2	N	219	186	1			78
							241	9									
09	1830	N	1428	-0-	-402	-0-	208	1	1097	2	N	112					190
							123	9									
10	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	155	1	1151	2	N	120	201	1			109
							132	9									
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	137	1	1133	2	N	112	184	1			37
							123	9									
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	396	1	1020	2	N	73					110
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	30					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	5	1			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	120	1			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	118	2	44	9	N	40	6	1			336
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	4	1			361
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	104	2	19	9	N	17	181	1			197
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	89	2	9	9	N	8	1	1			204
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	87	2	8	9	N	7	1	1			210
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	84	2	N	10					220
							11	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	17	3	1			234
							19	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	31	180	1			85
							34	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	45					130
							50	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	57	2	N	51	11	1			170
							56	9									
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	7	2	N	12					182
							13	9									
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	19	1	50	2	N	7					189
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	182	1	984	2	N	12					308
							13	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	175	1	875	2	N	14					322
							15	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	N	15					337
							17	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	N	-0-					337
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	115	1	952	2	N	-0-					337
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	3					340
							3	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					340
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	914	2	N	22	39	1			323
							24	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	568	2	N	3					326
							3	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	697	2	N	2					328
							2	9									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	91	1	564	2	N	3					331
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	433	1	2342	2	N	157					357
							173	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	416	1	2107	2	N	205	182	1			380
							226	9									
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	455	1	2375	2	N	227	359	1			248
							250	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	362	1	2308	2	N	166					414
							183	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	377	1	2380	2	N	249	360	1			303
							274	9									
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	365	1	2349	2	N	182					485
							200	9									
07	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	283	1	2348	2	N	194	359	1			320
							213	9									
08	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	298	1	2367	2	N	194	280	1			234
							213	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2279	2	N	198	177	1			255
							218	9									
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	334	1	2283	2	N	230	187	1			298
							253	9									
*11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	326	1	2184	2	N	181	192	1			287
							199	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 31,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7258	2	245	9	N	223	214	1			114
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7518	2	273	9	N	248	228	1			134
03	6913	X	6858	-0-	-55	-0-	6566	2	292	9	N	265	224	1			175
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7112	2	235	9	N	214	214	1			175
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7528	2	314	9	N	285	382	1			78
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	561	1	7002	2	N	223	189	1			112
							245	9									
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	886	1	6868	2	N	260	223	1			149
							286	9									
08	6913	X	3968	-0-	-2945	-0-	519	1	3339	2	N	100					249
							110	9									
09	6690	X	1609	-0-	-5081	-0-	250	1	1320	2	N	35					284
							39	9									
10	6913	X	4056	-0-	-2857	-0-	456	1	3384	2	N	196	391	1			89
							216	9									
11	6690	X	4438	-0-	-2252	-0-	461	1	3814	2	N	148	177	1			60
							163	9									
12	6913	X	5012	-0-	-1901	-0-	1336	1	3441	2	N	214	177	1			97
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 72,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	279	1	1694	2	N	160	174	1			265
							176	9									
02	2800	X	2515	-0-	-285	-0-	336	1	2049	2	N	118	186	1			197
							130	9									
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	350	1	2369	2	N	121					318
							133	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3525	2	N	184	180	1			322
							202	9									
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	2	N	169	180	1			311
							186	9									
06	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	120	1	2131	2	N	134	177	1			268
							147	9									
07	3162	X	2080	-0-	-1082	-0-	120	1	1773	2	N	170	180	1			258
							187	9									
08	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	120	1	1735	2	N	135					393
							149	9									
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	180	1	2368	2	N	80	178	1			295
							88	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	248	1	2714	2	N	82					377
							90	9									
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	248	1	2092	2	N	79	181	1			275
							87	9									
12	2728	X	937	-0-	-1791	-0-	26	1	875	2	N	33					308
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2	190	1			300
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					300
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					300
04	30120	X	30120	-0-	-0-	-0-	1189	1	26560	2	N	2155	2008	1			447
							2371	9									
05	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	1271	1	25110	2	N	1620	1984	1			83
							1782	9									
06	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	1140	1	20770	2	N	1483	1262	1			304
							1631	9									
07	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1085	1	17242	2	N	984	925	1			363
							1082	9									
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	992	1	13889	2	N	732	927	1			168
							805	9									
09	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	810	1	9809	2	N	816	927	1			57
							898	9									
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	713	1	7686	2	N	587	550	1			94
							646	9									
11	4950	X	4029	-0-	-921	-0-	140	1	3109	2	N	709	758	1			45
							780	9									
*12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	310	1	4547	2	N	583	569	1			59
							641	9									

TOTAL GAS PROD: 147,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,671

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/2018

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

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-

REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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 #	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-

PICKETT RIDGE (FRIO 5200) 71337 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 285356 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	8475	-0-	8475	8475	150	1	8325	2	N	-0-					-0-
03	0	9886	-0-	9886	18361	150	1	9736	2	N	-0-					-0-
04	0	8732	-0-	8732	27093	150	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	0	9056	-0-	9056	36149	150	1	8906	2	N	-0-					-0-
06	0	6364	-0-	6364	42513	150	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	0	606	-0-	606	43119	606	2			N	-0-					-0-
08	0	3734	-0-	3734	46853	3734	2			N	-0-					-0-
09	0 W	1865	-0-	1865	48718	1865	2			N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48718					N	NO RPT					-0-
11	0 W	2432	-0-	2432	51150	2432	2			N	-0-					-0-
12	0 W	2026	-0-	2026	53176	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
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	495	-0-	495	495	150	1	345	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY	8475	-0-	8475	8970	150	1	8325	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	9886	-0-	9886	18856	150	1	9736	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	8732	-0-	8732	27588	150	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	9056	-0-	9056	36644	150	1	8906	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	6364	-0-	6364	43008	150	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	606	-0-	606	43614	606	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3734	-0-	3734	47348	3734	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1865	-0-	1865	49213	1865	2			N	-0-					-0-
10	2200	3	-0-	-2197	47016	3	2			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	47016					N	NO RPT					-0-
12	3100	NO RPT	-0-	-3100	43916					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14274	-0-	-1009	523526	14048	2	226	9	N	205	192	1			140
02	13804	14083	-0-	279	523805	13916	2	167	9	N	152					292
03	15283	15518	-0-	235	524040	15281	2	237	9	N	215	368	1			139
04	14790	13857	-0-	-933	523107	13652	2	205	9	N	186	180	1			145
05	15283	13471	-0-	-1812	521295	13260	2	211	9	N	192					337
06	14790	12458	-0-	-2332	518963	12358	2	100	9	N	91	343	1			85
07	533498	14909	-0-	-518589	374	14705	2	204	9	N	185	188	1			82
08	15283	14735	-0-	-548	-0-	14579	2	156	9	N	142					224
09	14758 R	14758	-0-	-0-	-0-	14557	2	201	9	N	183	183	1			224
10	14911 #	13463	-0-	-1448	-0-	13247	2	216	9	N	196	183	1			237
11	14430 #	14026	-0-	-404	-0-	13888	2	138	9	N	125	187	1			175
12	15252 #	14537	-0-	-715	-0-	14318	2	219	9	N	199	192	1			182

TOTAL GAS PROD: 170,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

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 03/27/2014 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	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	95	1			108
02	3052 #	-0-	-0-	-3052	-0-					N	281	185	1			204
03	3379 #	3309	-0-	-70	-0-	31	1	2962	2	N	287					491
						316	9									
04	3270 #	1058	-0-	-2212	-0-	12	1	959	2	N	79	188	1			382
						87	9									
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	47					429
						52	9									
06	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					429
07	3317 #	1593	-0-	-1724	-0-	16	1	1498	2	N	72					501
						79	9									
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					501
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					501
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					501
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					501
12	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					501

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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

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

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 (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4900) //CONT.// 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 809730
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	175	1			-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27340 06/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOETTCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 282278 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6718					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6718					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6718																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	152					285
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	227	330	1			182
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	182	1			-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27351 06/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	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-

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	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	220 345	1 9	9068	2	N	314	373	1			172
02	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	202 228	1 9	10072	2	N	207	184	1			195
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	301 425	1 9	11420	2	N	386	372	1			209
04	10410	X	9584	-0-	-826	-0-	225 355	1 9	9004	2	N	323	179	1			353
05	11625	X	11620	-0-	-5	-0-	279 322	1 9	11019	2	N	293	369	1			277
06	11760	X	7511	-0-	-4249	-0-	180 229	1 9	7102	2	N	208	357	1			128
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					128
08	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					128
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					128
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					128
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 60,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETEX 659782
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-

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

01	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	155 711	1 9	2930	2	N	646	553	1				293
02	3920 X	3519	-0-	-401	-0-	126 613	1 9	2780	2	N	557	553	1	1	8		296
03	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	155 700	1 9	3239	2	N	636	550	1	2	8		380
04	4170 X	3785	-0-	-385	-0-	148 683	1 9	2954	2	N	621	559	1	1	8		441
05	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	155 652	1 9	3066	2	N	593	728	1				306
06	3960 X	3804	-0-	-156	-0-	145 644	1 9	3015	2	N	585	543	1				348
07	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	155 674	1 9	3163	2	N	613	551	1				410
08	4092 X	3731	-0-	-361	-0-	149 674	1 9	2908	2	N	613	908	1				115
09	3810 X	2109	-0-	-1701	-0-	95 586	1 9	1428	2	N	533	365	1				283
10	3999 X	2631	-0-	-1368	-0-	113 613	1 9	1905	2	N	557	547	1				293
11	3870 X	3188	-0-	-682	-0-	143 593	1 9	2452	2	N	539	556	1				276
12	3999 X	3008	-0-	-991	-0-	125 571	1 9	2312	2	N	519	557	1				238

TOTAL GAS PROD: 41,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,012

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BAYOU ESTATES WELL #: RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

01	15810	7795	-0-	-8015	-0-	6684	2	1111	9	N	1010	923	1			511
02	14280	6058	-0-	-8222	-0-	5189	2	869	9	N	790	914	1			387
03	15810	11826	-0-	-3984	-0-	10506	2	1320	9	N	1200	1140	1			447
04	13740 #	14838	-0-	1098	-0-	13091	2	1747	9	N	1588	1670	1			365
05	16000	15905	-0-	-95	-0-	13937	2	1968	9	N	1789	1577	1			577
06	14649 R	14649	-0-	-0-	-0-	12921	2	1728	9	N	1571	1701	1			447
07	15345 #	11777	-0-	-3568	-0-	10347	2	1430	9	N	1300	1472	1			275
08	15810	13207	-0-	-2603	-0-	11595	2	1612	9	N	1465	1353	1			387
09	15300	8521	-0-	-6779	-0-	7495	2	1026	9	N	933	1107	1			213
10	15810	14754	-0-	-1056	-0-	12773	2	1981	9	N	1801	1729	1			285
11	19110	17205	-0-	-1905	-0-	15024	2	2181	9	N	1983	1914	1			354
*12	20680	18245	-0-	-2435	-0-	15969	2	2276	9	N	2069	2196	1			227

TOTAL GAS PROD: 154,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,499

LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

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-

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	2697 #	2240	-0-	-457	-0-	318	1	1859	2	N	57	177	1			87
						63	9									
02	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	318	1	2231	2	N	28					115
						31	9									
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	318	1	2314	2	N	34					149
						37	9									
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	318	1	1891	2	N	19					168
						21	9									
05	2697	756	-0-	-1941	-0-	756	2			N	-0-					168
06	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-	168	1			-0-
07	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	126	1	317	2	Y	65	43	1			54
						72	9									
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	130	1	361	2	Y	25	61	1			18
						28	9									
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	Y	65	41	1			42
						72	9									
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	147	1	375	2	Y	99	52	1			89
						109	9									
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	200	1	485	2	Y	83	113	1			59
						91	9									
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	129	1	364	2	Y	65	90	1			34
						72	9									
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	117	1	260	2	Y	54	50	1			38
						59	9									
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	481	1	458	2	Y	48	66	1			20
						53	9									
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	283	2	Y	32	41	1			11
						35	9									
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	470	1	294	2	Y	39	35	1			15
						43	9									
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	519	1	208	2	Y	35	25	1			25
						39	9									
12	837 N	754	-0-	-83	-0-	527	1	187	2	Y	36	47	1			14
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1296	1	3261	2	Y	6	32	1			27
							7	9									
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	1340	1	3713	2	Y	-0-	14	1			13
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	1600	1	4442	2	Y	66	44	1			35
							73	9									
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	1515	1	3858	2	Y	49	36	1			48
							54	9									
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	400	1	967	2	Y	3	41	1			10
							3	9									
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	485	1	1366	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	1036	1	2308	2	Y	19	10	1			11
							21	9									
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	168	1	1695	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
09	2880	X	1217	-0-	-1663	-0-	121	1	1077	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
10	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	142	1	1531	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
11	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	137	1	1441	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
12	2976	X	1093	-0-	-1883	-0-	121	1	951	2	Y	19	23	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1667	-0-	-379	-0-	457	1	1149	2	Y	55					178
						61	9									
02	1848 X	1800	-0-	-48	-0-	472	1	1308	2	Y	18					196
						20	9									
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	564	1	1565	2	Y	10					206
						11	9									
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	534	1	1359	2	Y	7					213
						8	9									
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	489	1	1183	2	Y	113	148	1			178
						124	9									
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	421	1	1186	2	Y	32	127	1			83
						35	9									
07	3100 N	3175	-0-	75	75	981	1	2185	2	Y	8					91
						9	9									
08	1122 N	1047	-0-	-75	-0-	400	1	638	2	Y	8					99
						9	9									
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	385	1	151	2	Y	11	93	1			17
						12	9									
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	455	1	1377	2	Y	32					49
						35	9									
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	521	1	1940	2	Y	26					75
						29	9									
*12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	558	1	1766	2	Y	29	71	1			33
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	79	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	209	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	529	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	543	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	511	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	534	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
(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	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	806	1	2029	2	Y	16	25	1			16
							18	9									
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	834	1	2310	2	Y	6	20	1			2
							7	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	995	1	2764	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	943	1	2400	2	Y	24	13	1			15
							26	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1254	1	3035	2	Y	28	42	1			1
							31	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1115	1	3143	2	Y	35	25	1			11
							39	9									
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1395	1	3109	2	Y	34	26	1			19
							37	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	456	1	3177	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
09	4290	X	3035	-0-	-1255	-0-	411	1	2610	2	Y	13	5	1			13
							14	9									
10	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	442	1	2761	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
11	4320	X	2930	-0-	-1390	-0-	457	1	2456	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
12	4464	X	2666	-0-	-1798	-0-	416	1	2241	2	Y	8	16	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	275	1	692	2	Y	51					156
						56	9									
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	284	1	788	2	Y	71	143	1			84
						78	9									
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	340	1	943	2	Y	51					135
						56	9									
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	322	1	819	2	Y	33					168
						36	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	34					202
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	68	140	1			130
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	73	144	1			59
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	750	1	26	9	Y	24					83
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	744	1	30	9	Y	27					110
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	588	1	151	9	Y	137	161	1			86
11	570 N	79	-0-	-491	-0-	30	1	39	2	Y	9					95
						10	9									
12	589 N	43	-0-	-546	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 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	3844	X	2028	-0-	-1816	-0-	577	1	1451	2	Y	-0-	5	1			22
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	596	1	1652	2	Y	-0-	2	1			20
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	712	1	1976	2	Y	-0-					20
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	674	1	1716	2	Y	-0-					20
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					20
06	1620	N	271	-0-	-1349	-0-	71	1	200	2	Y	-0-					20
07	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	119	1	266	2	Y	-0-	3	1			17
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	525	1	241	2	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	544	1	300	2	Y	30	36	1			10
							33	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	516	1	154	2	Y	16	23	1			3
							18	9									
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	1			Y	-0-	2	1			1
12	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

01	6634	X	4953	-0-	-1681	-0-	1357	1	3414	2	Y	165	153	1			133
							182	9									
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1403	1	3887	2	Y	178	231	1			80
							196	9									
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1675	1	4650	2	Y	179	146	1			113
							197	9									
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1586	1	4038	2	Y	177	147	1			143
							195	9									
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	3767	1	9115	2	Y	139	190	1			92
							153	9									
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	2978	1	8392	2	Y	151	183	1			60
							166	9									
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	3782	1	8427	2	Y	137	112	1			85
							151	9									
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	522	1	8646	2	Y	125	157	1			53
							138	9									
09	9990	X	9084	-0-	-906	-0-	511	1	8445	2	Y	116	128	1			41
							128	9									
10	10323	X	8896	-0-	-1427	-0-	464	1	8272	2	Y	145	130	1			56
							160	9									
11	9990	X	8887	-0-	-1103	-0-	508	1	8235	2	Y	131	93	1			94
							144	9									
12	10323	X	8184	-0-	-2139	-0-	515	1	7490	2	Y	163	188	1			69
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 104,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1193	-0-	-853	-0-	322	1	809	2	Y	56	43	1			68
						62	9									
02	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	333	1	922	2	Y	75	89	1			54
						83	9									
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	397	1	1103	2	Y	46	46	1			54
						51	9									
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	376	1	958	2	Y	99	45	1			108
						109	9									
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	476	1	1152	2	Y	81	114	1			75
						89	9									
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	405	1	1141	2	Y	37	72	1			40
						41	9									
07	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	336	1	748	2	Y	42	38	1			44
						46	9									
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	504	1	1946	2	Y	63	85	1			22
						69	9									
09	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	432	1	762	2	Y	33	43	1			12
						36	9									
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	412	1	641	2	Y	65	52	1			25
						72	9									
11	1380 N	863	-0-	-517	-0-	628	1	171	2	Y	58	41	1			42
						64	9									
12	1271 N	887	-0-	-384	-0-	758	1	82	2	Y	43	71	1			14
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

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
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	984 N	984	-0-	-0-	-0-	280	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	289	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	345	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	327	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	757	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	564	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	784	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	14039	-0-	10939	10939	801	1	12902	2	Y	305	151	1			154
						336	9									
11	3000 N	7143	-0-	4143	15082	643	1	6083	2	Y	379	269	1			264
						417	9									
*12	3100 N	3668	-0-	568	15650	526	1	2673	2	Y	426	506	1			184
						469	9									

TOTAL GAS PROD: 40,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

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-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

01	6045 X	5187	-0-	-858	-0-	1455	1	3660	2	Y	65	49	1			56
						72	9									
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	1504	1	4167	2	Y	83	99	1			40
						91	9									
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	1795	1	4985	2	Y	52	51	1			41
						57	9									
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1701	1	4330	2	Y	77	49	1			69
						85	9									
05	6386 X	4858	-0-	-1528	-0-	1408	1	3406	2	Y	40	76	1			33
						44	9									
06	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	2005	1	5652	2	Y	32	47	1			18
						35	9									
07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	2640	1	5882	2	Y	37	28	1			27
						41	9									
08	6851 X	6589	-0-	-262	-0-	556	1	5954	2	Y	72	67	1			32
						79	9									
09	5370 X	2482	-0-	-2888	-0-	338	1	2104	2	Y	36	58	1			10
						40	9									
10	5549 X	164	-0-	-5385	-0-	44	1	119	2	Y	1	10	1			1
						1	9									
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	5549 X	99	-0-	-5450	-0-	99	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

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	1					1
05	T. A.	1313	-0-	1313	1313	282	1	683	2	Y	316	104	1			213
						348	9									
06	T. A.	588	-0-	588	1901	45	1	128	2	Y	377	400	1			190
						415	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1901					Y	207	249	1			148
08	14B2 EXT	902	-0-	902	2803	752	1	150	9	Y	136	222	1			62
09	3000 N	1054	-0-	-1946	857	725	1	217	2	Y	102	129	1			35
						112	9									
10	1958 N	1101	-0-	-857	-0-	717	1	246	2	Y	125	113	1			47
						138	9									
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	823	1	334	2	Y	126	79	1			94
						139	9									
*12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	873	1	531	2	Y	160	188	1			66
						176	9									

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	63	26	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	48	1			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	1			34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	27	1			50
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	404	1	978	2	Y	60	70	1			40
							66	9									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	206	1	580	2	Y	20	42	1			18
							22	9									
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	292	1	650	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	147	1	504	2	Y	50	37	1			30
							55	9									
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	161	1	469	2	Y	36	57	1			9
							40	9									
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-	8	1			1
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	194	1	711	2	Y	27	8	1			20
							30	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	208	1	506	2	Y	40	41	1			19
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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. (I) GAS LIFT(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	4924	-0-	1824	8510	1394	1	3508	2	Y	20					35
							22	9									
02	2800	N	5436	-0-	2636	11146	1441	1	3993	2	Y	2					37
							2	9									
03	17648	X	6502	-0-	-11146	-0-	1721	1	4778	2	Y	3					40
							3	9									
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1629	1	4149	2	Y	1					41
							1	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	25	28	1			38
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	16	43	1			11
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	47					58
08	837	X	559	-0-	-278	-0-	536	1	23	9	Y	21					79
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	556	1	18	9	Y	16	73	1			22
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	552	1	40	9	Y	36					58
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	613	1	32	9	Y	29					87
*12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	669	1	45	9	Y	41	84	1			44

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	24	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					33
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	73	1	177	2	Y	13					46
							14	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	101	1	286	2	Y	11	27	1			30
							12	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	174	1	387	2	Y	4	24	1			10
							4	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	1	7	9	Y	6					16
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	361	1	381	2	Y	5					21
							6	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	1	6	9	Y	5	18	1			8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	533	1	19	2	Y	11					19
							12	9									
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	573	1	909	2	Y	5					24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	33	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	110	1	311	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	132	1	295	2	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	662	1	172	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	696	1	277	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	792	1	342	2	N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	700	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					75
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	Y	2					77
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	9					86
							10	9									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	Y	40					126
							44	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	11					137
							12	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	7					144
							8	9									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					144
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	12	2	N	-0-					105
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					105
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					105
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	-0-					105
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					105
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	4	1	4	2	N	-0-					105
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					105
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					105
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					105
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					105
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	2	N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					79
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					79
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					79
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	2	N	-0-					79
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					79
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					79
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					79
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					79
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					79
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 174 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
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	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-

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

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 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
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 CAPACITY 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

01	53227 X	40434	-0-	-12793	-0-	854	1	32749	2	Y	4021	3948	1			183
						2408	4	4423	9							
02	48076 X	205	-0-	-47871	-0-	12	1	88	2	Y	76	238	1			21
						21	4	84	9							
03	53847 X	11	-0-	-53836	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	52110 X	-0-	-0-	-52110	-0-					Y	114	114	1			-0-
05	40424 X	-0-	-0-	-40424	-0-					Y	-0-					-0-
06	39120 X	-0-	-0-	-39120	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	11 X	-0-	-0-	-11	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

01	30907 X	25401	-0-	-5506	-0-	916	1	20615	2	Y	2363	2327	1			108
						1271	4	2599	9							
02	27916 X	6234	-0-	-21682	-0-	354	1	5237	2	Y	373	441	1			40
						233	4	410	9							
03	25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	1171	1	22476	2	Y	1772	1717	1			95
						363	4	1949	9							
04	31294 X	31294	-0-	-0-	-0-	1345	1	26730	2	Y	2834	2712	1			217
						102	4	3117	9							
05	33319 X	33319	-0-	-0-	-0-	1388	1	28620	2	Y	2936	2995	1			158
						81	4	3230	9							
06	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	1318	1	27617	2	Y	2836	2831	1			163
						39	4	3120	9							
07	32302 X	30615	-0-	-1687	-0-	1300	1	26417	2	Y	2546	2482	1			227
						97	4	2801	9							
08	32302 X	27923	-0-	-4379	-0-	1206	1	24108	2	Y	1967	2075	1			119
						445	4	2164	9							
09	DLQ G-10	30652	-0-	30652	30652	1257	1	26000	2	Y	2655	2402	1			372
						474	4	2921	9							
10	DLQ G-10	30705	-0-	30705	61357	1256	1	25914	2	Y	2614	2845	1			141
						660	4	2875	9							
11	81081 X	19724	-0-	-61357	-0-	896	1	16489	2	Y	1481	1445	1			177
						710	4	1629	9							
*12	27430 X	27430	-0-	-0-	-0-	1260	1	23438	2	Y	2273	2398	1			52
						232	4	2500	9							

TOTAL GAS PROD: 321,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,650

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11718 X	10010	-0-	-1708	-0-	926	1	9084	2	Y	-0-					-0-
02	10584 X	10008	-0-	-576	-0-	1137	1	8871	2	Y	-0-					-0-
03	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	1279	1	9797	2	Y	15	9	1			6
						17	9									
04	10590 X	2124	-0-	-8466	-0-	193	1	1925	2	Y	5	7	1			4
						6	9									
05	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					4
06	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					4
07	11005 X	1823	-0-	-9182	-0-	178	1	1642	2	Y	3					7
						3	9									
08	11005 X	8442	-0-	-2563	-0-	833	1	7581	2	Y	25					32
						28	9									
09	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	1076	1	9975	2	Y	32	59	1			5
						35	9									
10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	1168	1	10468	2	Y	42	23	1			24
						46	9									
11	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1194	1	10073	2	Y	59	63	1			20
						65	9									
*12	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1271	1	10665	2	Y	66	69	1			17
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 89,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	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-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	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-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	94	1	110	9	N	100	163	1			91
02	504 N	102	-0-	-402	-0-	102	1			N	-0-					91
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					91
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	1			N	-0-					91
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					91
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					91
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					91
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					91
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					91
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					91
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	1	12	9	N	11					102
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	5022 X	2513	-0-	-2509	-0-	2496	3	17	9	N	15	15	8			250
02	2772 X	2696	-0-	-76	-0-	2414	3	282	9	N	256					506
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2960	3	329	9	N	299	572	1			233
04	2430 X	2054	-0-	-376	-0-	1845	3	209	9	N	190	3	8			420
05	2976 X	2077	-0-	-899	-0-	1912	3	165	9	N	150	359	1	1	8	210
06	3180 X	1372	-0-	-1808	-0-	1251	3	121	9	N	110					320
07	3286 X	615	-0-	-2671	-0-	463	3	152	9	N	138					458
08	3286 X	419	-0-	-2867	-0-	410	3	9	9	N	8	311	1			155
09	2040 X	797	-0-	-1243	-0-	768	3	29	9	N	26					181
10	2077 X	147	-0-	-1930	-0-	118	3	29	9	N	26					207
11	1380 X	185	-0-	-1195	-0-	185	3			N	-0-					207
12	837 X	155	-0-	-682	-0-	155	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	620	X	378	-0-	-242	-0-	276	3	102	9	N	93					383
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	267	3	141	9	N	128					511
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	328	3	12	9	N	11	188	1			334
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	204	3	92	9	N	84					418
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	212	3	146	9	N	133	188	1	1	8	362
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	139	3	99	9	N	90					452
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	51	3	68	9	N	62					514
08	372	N	100	-0-	-272	-0-	45	3	55	9	N	50	363	1			201
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	85	3	91	9	N	83					284
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	3	99	9	N	90					374
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	145	3	67	9	N	61					435
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	3	1	9	N	1	189	1			247

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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 (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 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	2046 #	209	-0-	-1837	-0-	209	2			N	-0-					153
02	6308	5170	-0-	-1138	-0-	182	1	4921	2	N	61	169	1			45
						67	9									
03	4464	8	-0-	-4456	-0-	8	1			N	-0-					45
04	750 #	2576	-0-	1826	-0-	23	1	2523	2	N	27					72
						30	9									
05	4464	1361	-0-	-3103	-0-	1343	2	18	9	N	16					88
06	4320	1361	-0-	-2959	-0-	71	1	1273	2	N	15					103
						17	9									
07	4464	1253	-0-	-3211	-0-	1	1	1235	2	N	15					118
						17	9									
08	2666 #	235	-0-	-2431	-0-	96	1	135	2	N	4					122
						4	9									
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					122
10	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					122
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					122
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 12,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 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

01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	15406	2	1192	9	N	1084	1071	1				257
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	6912	2	634	9	N	576	749	1	3	8		81
03	18972 X	1150	-0-	-17822	-0-	1060	2	90	9	N	82	1	8				162
04	18360 X	3664	-0-	-14696	-0-	3348	2	316	9	N	287	364	1	3	8		82
05	18972 X	5773	-0-	-13199	-0-	5381	2	392	9	N	356	301	1				137
*06	16050 X	2542	-0-	-13508	-0-	2320	2	222	9	N	202	187	1	10	8		142
*07	7657 X	3075	-0-	-4582	-0-	2835	2	240	9	N	218	162	1	9	8		189
*08	5766 X	2500	-0-	-3266	-0-	2214	2	286	9	N	260	185	1	75	8		189
*09	5580 X	2575	-0-	-3005	-0-	2367	2	208	9	N	189	175	1	9	8		194
10	5766 X	2466	-0-	-3300	-0-	205	9			N	186	179	1	9	8		192
11	2970 X	1994	-0-	-976	-0-	1816	2	178	9	N	162	184	1	8	8		162
12	3069 X	212	-0-	-2857	-0-	193	2	19	9	N	17	1	8				178

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	2					122
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	7	129	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TORRENT OIL LLC 862645
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-						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-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

01	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-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
TORRENT OIL LLC 862645
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	5			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	5			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	5			N	-0-					-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: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	82	1	2862	2	N	1					123
						1	9									
02	3024 X	2971	-0-	-53	-0-	63	1	2898	2	N	9					132
						10	9									
03	3348 X	3180	-0-	-168	-0-	68	1	3070	2	N	38					170
						42	9									
04	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	65	1	2659	2	N	15					185
						17	9									
05	3286 X	3035	-0-	-251	-0-	65	1	2960	2	N	9					194
						10	9									
06	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	64	1	2939	2	N	14					208
						15	9									
07	3286 X	2781	-0-	-505	-0-	73	1	2693	2	N	14					222
						15	9									
08	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	75	1	2975	2	N	-0-					222
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	73	1	2756	2	N	-0-					222
10	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	72	1	2715	2	N	-0-	185	1			37
11	3030 X	2711	-0-	-319	-0-	71	1	2640	2	N	-0-					37
12	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	70	1	2599	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 34,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6185	-0-	-77	-0-	172	1	6002	2	N	10					73
						11	9									
02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	132	1	6096	2	N	14					87
						15	9									
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	143	1	6475	2	N	56					143
						62	9									
04	6420 X	5761	-0-	-659	-0-	137	1	5603	2	N	19					162
						21	9									
05	6820 X	6350	-0-	-470	-0-	137	1	6191	2	N	20					182
						22	9									
06	6600 X	6370	-0-	-230	-0-	136	1	6222	2	N	11					193
						12	9									
07	6820 X	6007	-0-	-813	-0-	158	1	5837	2	N	11	180	1			24
						12	9									
08	6665 X	6453	-0-	-212	-0-	159	1	6271	2	N	21					45
						23	9									
09	6360 X	6029	-0-	-331	-0-	154	1	5854	2	N	19					64
						21	9									
10	6572 X	6371	-0-	-201	-0-	163	1	6177	2	N	28					92
						31	9									
11	6360 X	6167	-0-	-193	-0-	160	1	5956	2	N	46					138
						51	9									
*12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	173	1	6434	2	N	14					152
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 75,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	105	1	3657	2	N	2	174	1			15
						2	9									
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	80	1	3682	2	N	14					29
						15	9									
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	75	1	3380	2	N	45					74
						50	9									
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	98	1	4009	2	N	56					130
						62	9									
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	102	1	4631	2	N	38					168
						42	9									
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	94	1	4301	2	N	-0-	151	1			17
07	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	75	1	2782	2	N	6					23
						7	9									
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	97	1	3839	2	N	11					34
						12	9									
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	102	1	3888	2	N	3					37
						3	9									
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	109	1	4121	2	N	8					45
						9	9									
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	98	1	3639	2	N	12					57
						13	9									
*12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	98	1	3619	2	N	3					60
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

01	5766 X	4925	-0-	-841	-0-	136	1	4759	2	N	27					105
						30	9									
02	5208 X	4920	-0-	-288	-0-	104	1	4791	2	N	23					128
						25	9									
03	5766 X	5077	-0-	-689	-0-	109	1	4936	2	N	29					157
						32	9									
04	5070 X	4081	-0-	-989	-0-	96	1	3943	2	N	38					195
						42	9									
05	5456 X	4860	-0-	-596	-0-	104	1	4715	2	N	37					232
						41	9									
06	5280 X	4963	-0-	-317	-0-	106	1	4855	2	N	2	182	1			52
						2	9									
07	5456 X	4722	-0-	-734	-0-	124	1	4567	2	N	28					80
						31	9									
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	127	1	5026	2	N	15					95
						17	9									
09	4950 X	4707	-0-	-243	-0-	120	1	4574	2	N	12					107
						13	9									
10	5115 X	4885	-0-	-230	-0-	125	1	4740	2	N	18					125
						20	9									
11	5010 X	4648	-0-	-362	-0-	121	1	4505	2	N	20					145
						22	9									
12	5177 X	4857	-0-	-320	-0-	127	1	4717	2	N	12					157
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	162	1	5673	2	N	17					225
							19	9									
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	128	1	5937	2	N	-0-	184	1			41
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	135	1	6075	2	N	-0-					41
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	138	1	5671	2	N	-0-					41
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	129	1	5827	2	N	1					42
							1	9									
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	138	1	6324	2	N	13					55
							14	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	151	1	5554	2	N	26					81
							29	9									
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	161	1	6384	2	N	9					90
							10	9									
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	2	N	31					121
							34	9									
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	149	1	5670	2	N	17					138
							19	9									
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	150	1	5602	2	N	26					164
							29	9									
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	147	1	5460	2	N	14					178
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 71,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

01	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	50	1	1735	2	N	7					55
							8	9									
02	1736	X	1568	-0-	-168	-0-	33	1	1526	2	N	8					63
							9	9									
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	36	1	1641	2	N	36					99
							40	9									
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	37	1	1502	2	N	20					119
							22	9									
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	36	1	1621	2	N	5					124
							6	9									
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	35	1	1600	2	N	5					129
							6	9									
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	42	1	1536	2	N	8					137
							9	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	42	1	1669	2	N	10					147
							11	9									
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	41	1	1562	2	N	12					159
							13	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	N	6					165
							7	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1625	2	N	10					175
							11	9									
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	2	N	5					180
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4283	-0-	-739	-0-	119	1	4164	2	N	-0-					157
02	4536	X	3886	-0-	-650	-0-	82	1	3804	2	N	-0-					157
03	5022	X	4048	-0-	-974	-0-	88	1	3951	2	N	8					165
							9	9									
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	85	1	3488	2	N	77					242
							85	9									
05	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	86	1	3891	2	N	28	188	1			82
							31	9									
06	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	87	1	3980	2	N	7					89
							8	9									
07	4309	X	3979	-0-	-330	-0-	105	1	3857	2	N	15					104
							17	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	102	1	4040	2	N	5					109
							6	9									
09	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	97	1	3681	2	N	5					114
							6	9									
10	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	94	1	3551	2	N	8					122
							9	9									
11	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	99	1	3681	2	N	1					123
							1	9									
12	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	98	1	3641	2	N	2					125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

01	837	X	768	-0-	-69	-0-	21	1	747	2	N	-0-					89
02	812	X	786	-0-	-26	-0-	16	1	760	2	N	9					98
							10	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	822	2	N	18					116
							20	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	21					137
							23	9									
05	868	N	719	-0-	-149	-0-	15	1	690	2	N	13					150
							14	9									
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	17	1	760	2	N	-0-					150
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	21	1	782	2	N	-0-					150
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	N	-0-					150
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	19	1	734	2	N	-0-					150
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	20	1	749	2	N	-0-					150
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	19	1	691	2	N	-0-					150
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	19	1	713	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	2697	X	1146	-0-	-1551	-0-	31 30	1 9	1085	2	N	27					190
02	2436	X	894	-0-	-1542	-0-	19 3	1 9	872	2	N	3					193
03	2697	X	1964	-0-	-733	-0-	42 14	1 9	1908	2	N	13					206
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	89 24	1 9	3649	2	N	22					228
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	89 51	1 9	4036	2	N	46					274
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	3917	2	N	14					288
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	3580	2	N	5					293
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	3956	2	N	7					300
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	3453	2	N	2					302
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	91 28	1 9	3469	2	N	25	181	1			146
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	3074	2	N	4					150
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	85 20	1 9	3144	2	N	18					168

TOTAL GAS PROD: 37,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	120 25	1 9	4202	2	Y	23					210
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	99 37	1 9	4571	2	Y	34	186	1			58
03	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	107 48	1 9	4819	2	Y	44					102
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	105 119	1 9	4291	2	Y	108					210
05	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	103 41	1 9	4664	2	Y	37	182	1			65
06	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	103 29	1 9	4724	2	Y	26					91
07	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	120 36	1 9	4424	2	Y	33					124
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	125 30	1 9	4938	2	Y	27					151
09	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	118 26	1 9	4495	2	Y	24					175
10	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	122 73	1 9	4637	2	Y	66	186	1			55
11	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	116 44	1 9	4317	2	Y	40					95
12	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	127 44	1 9	4694	2	Y	40					135

TOTAL GAS PROD: 56,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	92	1	3232	2	N	20	122	1			17
						22	9									
02	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	63	1	2928	2	N	3					20
						3	9									
03	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	67	1	3030	2	N	28					48
						31	9									
04	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	69	1	2829	2	N	7					55
						8	9									
05	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	67	1	3046	2	N	8					63
						9	9									
06	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	63	1	2912	2	N	5					68
						6	9									
07	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	77	1	2826	2	N	6					74
						7	9									
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	74	1	2944	2	N	5					79
						6	9									
09	3030 X	2808	-0-	-222	-0-	72	1	2733	2	N	3					82
						3	9									
10	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	73	1	2783	2	N	3					85
						3	9									
11	2970 X	2590	-0-	-380	-0-	68	1	2521	2	N	1					86
						1	9									
12	3038 X	2611	-0-	-427	-0-	68	1	2523	2	N	18					104
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

01	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	34	1	1196	2	N	-0-					69
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-					69
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	8					77
						9	9									
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	10					87
						11	9									
05	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	30	1	1369	2	N	7					94
						8	9									
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	1					95
						1	9									
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1300	2	N	5					100
						6	9									
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	N	9					109
						10	9									
09	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	34	1	1285	2	N	2					111
						2	9									
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1345	2	N	6					117
						7	9									
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	32	1	1194	2	N	-0-					117
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	N	1					118
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1953 X	1842	-0-	-111	-0-	51	1	1782	2	N	8					187
						9	9									
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	84	1	3905	2	N	17					204
						19	9									
03	3658 X	2011	-0-	-1647	-0-	43	1	1959	2	N	8					212
						9	9									
04	3540 X	1878	-0-	-1662	-0-	45	1	1833	2	N	-0-	188	1			24
05	3658 X	2637	-0-	-1021	-0-	54	1	2453	2	N	118	100	1			42
						130	9									
06	3540 X	2046	-0-	-1494	-0-	44	1	2002	2	N	-0-					42
07	3658 X	324	-0-	-3334	-0-	51	1	186	2	N	79					121
						87	9									
08	2635 X	54	-0-	-2581	-0-	2	1	5	2	N	43					164
						47	9									
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	103					267
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	74	182	1			159
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	488	1	2899	2	N	83	170	1			72
						91	9									
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	614	1	3317	2	N	78					150
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	123	1	4305	2	N	17					75
						19	9									
02	2380 X	1989	-0-	-391	-0-	42	1	1926	2	N	19					94
						21	9									
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	102	1	4591	2	N	26					120
						29	9									
04	4470 X	3046	-0-	-1424	-0-	72	1	2968	2	N	5					125
						6	9									
05	4619 X	3278	-0-	-1341	-0-	70	1	3189	2	N	17	2	1			140
						19	9									
06	4560 X	3576	-0-	-984	-0-	138	1	3416	2	N	20					160
						22	9									
07	4712 X	3446	-0-	-1266	-0-	736	1	2696	2	N	13					173
						14	9									
08	4712 X	2132	-0-	-2580	-0-	664	1	1429	2	N	35					208
						39	9									
09	3570 X	2765	-0-	-805	-0-	745	1	2011	2	N	8					216
						9	9									
10	3689 X	2771	-0-	-918	-0-	766	1	2005	2	N	-0-	149	1			67
11	3570 X	3292	-0-	-278	-0-	474	1	2818	2	N	-0-					67
12	3441 X	2422	-0-	-1019	-0-	367	1	1983	2	N	65					132
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-3967	-0-	4	1	149	2	N	3					90
							3	9									
02	3724	X	1857	-0-	-1867	-0-	39	1	1811	2	N	6					96
							7	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	63	1	2824	2	N	69					165
							76	9									
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	43	1	1775	2	N	-0-					165
05	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	37	1	1664	2	N	10	8	1			167
							11	9									
06	2880	X	1773	-0-	-1107	-0-	84	1	1689	2	N	-0-					167
07	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	453	1	1663	2	N	15					182
							17	9									
08	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	494	1	1061	2	N	13					195
							14	9									
09	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	455	1	1227	2	N	17					212
							19	9									
10	2139	X	1538	-0-	-601	-0-	394	1	1031	2	N	103	178	1			137
							113	9									
11	2070	X	1660	-0-	-410	-0-	238	1	1410	2	N	11					148
							12	9									
12	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	259	1	1399	2	N	25					173
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-2146	-0-	25	1	858	2	N	36					136
							40	9									
02	2772	X	1077	-0-	-1695	-0-	22	1	1012	2	N	39					175
							43	9									
03	3069	X	602	-0-	-2467	-0-	13	1	574	2	N	14					189
							15	9									
04	1350	X	773	-0-	-577	-0-	17	1	711	2	N	41	178	1			52
							45	9									
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	27	1	1243	2	N	15	5	1			62
							17	9									
06	1140	X	695	-0-	-445	-0-	15	1	666	2	N	13					75
							14	9									
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					75
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					75
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					75
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

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-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10498	-0-	-2956	-0-	720	1	9585	2	N	175	356	1			60
						193	9									
02	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	560	1	11989	2	N	136					196
						150	9									
03	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	620	1	13363	2	N	211	344	1			63
						232	9									
04	13560 X	11635	-0-	-1925	-0-	560	1	10864	2	N	192					255
						211	9									
05	14012 X	13817	-0-	-195	-0-	620	1	13044	2	N	139	187	1			207
						153	9									
06	13560 X	13102	-0-	-458	-0-	600	1	12364	2	N	125	149	1			183
						138	9									
07	14012 X	13647	-0-	-365	-0-	620	1	12905	2	N	111	178	1			116
						122	9									
08	14012 X	12898	-0-	-1114	-0-	620	1	12178	2	N	91	149	1			58
						100	9									
09	13380 X	12939	-0-	-441	-0-	600	1	12138	2	N	183					241
						201	9									
10	13826 X	13326	-0-	-500	-0-	620	1	12633	2	N	66	182	1			125
						73	9									
11	13200 X	12626	-0-	-574	-0-	600	1	11876	2	N	136	150	1			111
						150	9									
12	13640 X	12995	-0-	-645	-0-	620	1	12243	2	N	120					231
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 154,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	9548	X	6529	-0-	-3019	-0-	700	1	5752	2	N	70	191	1			243
							77	9									
02	8624	X	5734	-0-	-2890	-0-	675	1	4945	2	N	104					347
							114	9									
03	9548	X	6136	-0-	-3412	-0-	775	1	5250	2	N	101	180	1			268
							111	9									
04	7350	X	5486	-0-	-1864	-0-	700	1	4688	2	N	89	188	1			169
							98	9									
05	7595	X	5583	-0-	-2012	-0-	775	1	4722	2	N	78					247
							86	9									
06	6330	X	4864	-0-	-1466	-0-	700	1	4099	2	N	59	155	1			151
							65	9									
07	6355	X	4487	-0-	-1868	-0-	750	1	3683	2	N	49					200
							54	9									
08	6138	X	4370	-0-	-1768	-0-	750	1	3568	2	N	47	157	1			90
							52	9									
09	5490	X	2904	-0-	-2586	-0-	725	1	2134	2	N	41					131
							45	9									
10	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	775	1	3485	2	N	46					177
							51	9									
11	4860	X	4076	-0-	-784	-0-	750	1	3260	2	N	60	180	1			57
							66	9									
12	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	775	1	3071	2	N	63					120
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 58,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

01	8060	X	4449	-0-	-3611	-0-	4442	2	7	9	N	6					87
02	5432	X	4867	-0-	-565	-0-	4826	2	41	9	N	37					124
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6309	2	9	9	N	8					132
04	5820	X	4211	-0-	-1609	-0-	4185	2	26	9	N	24					156
05	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	4991	2	48	9	N	44					200
06	6120	X	5151	-0-	-969	-0-	5126	2	25	9	N	23					223
07	6324	X	5406	-0-	-918	-0-	5405	2	1	9	N	1	181	1			43
08	6324	X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			N	-0-					43
09	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	4302	2	30	9	N	27					70
10	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	4186	2	8	9	N	7					77
11	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	4413	2	19	9	N	17					94
12	5394	X	3828	-0-	-1566	-0-	3811	2	17	9	N	15					109

TOTAL GAS PROD: 57,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 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	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	769	-0-	-657	-0-	619	2	150	9	N	136	211	1			346
02	1288	N	323	-0-	-965	-0-	229	2	94	9	N	85	12	1			419
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	356	2	18	9	N	16	189	1			246
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	336	2	25	9	N	23	4	1			265
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	315	2	36	9	N	33	5	1			293
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	21	1	260	2	N	8					301
							9	9									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	30	1	235	2	N	-0-					301
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	28	1	178	2	N	-0-					301
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	15	1	80	2	N	-0-					301
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	10	1	77	2	N	-0-					301
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	2	N	-0-					301
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	22	1	55	2	N	1	189	1			113
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6282	-0-	-352	-0-	6098	2	184	9	N	167	182	1			37
02	6048	X	5725	-0-	-323	-0-	5524	2	201	9	N	183	177	1			43
03	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6257	2	223	9	N	203	199	1			47
04	6480	X	5955	-0-	-525	-0-	5692	2	263	9	N	239	216	1			70
05	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5699	2	248	9	N	225	210	1			85
06	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	431	1	5375	2	N	178	181	1			82
							196	9									
07	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	684	1	5297	2	N	240	228	1			94
							264	9									
08	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	812	1	5223	2	N	157					251
							173	9									
09	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	900	1	4755	2	N	117	180	1			188
							129	9									
10	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	644	1	4782	2	N	201	226	1			163
							221	9									
11	6030	X	5809	-0-	-221	-0-	611	1	5054	2	N	131	153	1			141
							144	9									
12	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	1529	1	3939	2	N	117	155	1			103
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 71,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 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	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1121	2	134	9	N	122	203	1			98
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	979	2	157	9	N	143	21	1			220
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1182	2	191	9	N	174	210	1			184
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1059	2	122	9	N	111	204	1			91
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1016	2	165	9	N	150	21	1			220
06	1320	N	816	-0-	-504	-0-	53	1	663	2	N	91	187	1			124
							100	9									
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	77	1	600	2	N	140	210	1			54
							154	9									
08	1178	N	947	-0-	-231	-0-	109	1	700	2	N	125					179
							138	9									
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	71	1	373	2	N	91					270
							100	9									
10	837	N	653	-0-	-184	-0-	68	1	502	2	N	75	197	1			148
							83	9									
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	82	1	683	2	N	79	186	1			41
							87	9									
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	256	1	660	2	N	210	185	1			66
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 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	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1491	2	221	9	N	201	217	1			179
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1874	2	186	9	N	169	204	1			144
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2241	2	150	9	N	136	212	1			68
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1194	2	208	9	N	189	215	1			42
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2044	2	197	9	N	179	203	1			18
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	2	N	224	189	1			53
							246	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	241	1	1865	2	N	184	32	1			205
							202	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1809	2	N	149	187	1			167
							164	9									
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	293	1	1547	2	N	152	174	1			145
							167	9									
10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	173	1	1281	2	N	191	40	1			296
							210	9									
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	193	1	1596	2	N	95	181	1			210
							105	9									
12	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	489	1	1260	2	N	110	186	1			134
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01	465	N	370	-0-	-95	-0-	341	2	29	9	N	26	4	1			371
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	268	2	28	9	N	25	177	1			219
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	322	2	50	9	N	45	7	1			257
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	269	2	35	9	N	32	5	1			284
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	276	2	29	9	N	26	4	1			306
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	6	1	73	2	N	11					317
							12	9									
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	11	1	85	2	N	17	184	1			150
							19	9									
08	310	N	102	-0-	-208	-0-	12	1	75	2	N	14					164
							15	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	20					184
							22	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	71	2	N	27	6	1			205
							30	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	70	2	N	4					209
							4	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22	1	55	2	N	1					210
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13709	2	212	9	N	193	208	1			204
02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12108	2	190	9	N	173	25	1			352
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13296	2	169	9	N	154	352	1			154
04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11235	2	171	9	N	155	210	1			99
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9883	2	198	9	N	180	25	1			254
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	186	1			68
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	4	2	1			70
08	806	X	3	-0-	-803	-0-	1	2	2	9	N	2					72
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					72
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 61,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-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-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					162
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					162
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	71					233
							78	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	62					295
							68	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	79	1	635	2	N	39	182	1			152
							43	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	22					174
							24	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	711	2	N	35					209
							39	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	38	37	1			210
							42	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	106	1	818	2	N	32					242
							35	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	114	1	890	2	N	48	182	1			108
							53	9									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	16					124
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1648	1	1977	3	Y	300	186	1			252
							330	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1707	1	1515	3	Y	126	176	1			202
							139	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	1378	1	1535	3	Y	92	184	1			110
							101	9									
04	3180	X	1001	-0-	-2179	-0-	213	1	653	3	Y	123					233
							135	9									
05	3286	X	394	-0-	-2892	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					233
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	435	1	3045	3	Y	119	159	1			193
							131	9									
07	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	1066	1	1683	3	Y	70					263
							77	9									
08	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	985	1	1829	3	Y	73	136	1			200
							80	9									
09	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	2773	909	1	1737	3	Y	115	147	1			168
							127	9									
10	DLQ	G-10	3263	-0-	3263	6036	1124	1	2060	3	Y	72					240
							79	9									
*11	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	8974	1181	1	1690	3	Y	61	184	1			117
							67	9									
*12	12224	X	3250	-0-	-8974	-0-	1132	1	1963	3	Y	141	163	1			95
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38	7			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	2					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	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: 2

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	87	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	101	1	90	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	135	1	150	3	Y	9					9
							10	9									
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	6	1	19	3	Y	4					13
							4	9									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					13
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	65	1	455	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	163	1	257	3	Y	11					18
							12	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	152	1	283	3	Y	11	21	1			8
							12	9									
09	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	191	1	364	3	Y	24	31	1			1
							26	9									
10	DLQ	G-10	657	-0-	657	1238	226	1	414	3	Y	15					16
							17	9									
*11	DLQ	G-10	655	-0-	655	1893	263	1	377	3	Y	14					30
							15	9									
*12	2433	N	540	-0-	-1893	-0-	188	1	327	3	Y	23	27	1			26
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1104	1	1324	3	N	162	172	1	17	7	195
							178	9									
02	2324	X	2150	-0-	-174	-0-	1057	1	938	3	N	141	173	1			163
							155	9									
03	2573	X	2333	-0-	-240	-0-	1024	1	1141	3	N	153	185	1			131
							168	9									
04	2520	X	380	-0-	-2140	-0-	86	1	264	3	N	27					158
							30	9									
05	2604	X	110	-0-	-2494	-0-	2	1	108	3	N	-0-					158
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	486	1	3409	3	N	213	187	1			184
							234	9									
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	898	1	1417	3	N	138	188	1			134
							152	9									
08	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	651	1	1209	3	N	132	181	1			85
							145	9									
09	4050	X	1942	-0-	-2108	-0-	619	1	1181	3	N	129					214
							142	9									
10	4185	X	1965	-0-	-2220	-0-	639	1	1171	3	N	141	182	1			173
							155	9									
*11	4050	X	1892	-0-	-2158	-0-	720	1	1030	3	N	129	182	1			120
							142	9									
12	2480	X	2012	-0-	-468	-0-	680	1	1180	3	N	138	181	1			77
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 23,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	85	3	N	-0-					53
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	1	66	3	N	-0-					53
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	7					60
							8	9									
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	6	1	19	3	N	-0-					60
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	N	-0-					60
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	N	5					65
							6	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	113	1	177	3	N	8					73
							9	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	108	1	202	3	N	7					80
							8	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	103	1	197	3	N	8					88
							9	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	N	13					101
							14	9									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	159	3	N	7					108
							8	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	235	3	N	10					118
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			255
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			255
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			255
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			257
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	1	8	9	N	7			264
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	727	3	N	5			269
						6	9							
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	2			271
						2	9							
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-			271
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	35	1	725	3	N	-0-			271
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	N	2			273
						2	9							
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-			273
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			273

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16244	X	15756	-0-	-488	-0-	15530	2	226	9	N	205	173	1			353
02	15316	X	11962	-0-	-3354	-0-	11746	2	216	9	N	196	191	1			358
03	16957	X	12850	-0-	-4107	-0-	12644	2	206	9	N	187	365	1			180
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	193	185	1			188
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9735	1	154	9	N	140	184	1			144
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	N	121					265
							133	9									
07	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	503	1	15102	3	N	78					343
							86	9									
08	12865	X	12058	-0-	-807	-0-	456	1	11393	3	N	190	345	1			188
							209	9									
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	439	1	9445	3	N	108					296
							119	9									
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	432	1	10772	3	N	203	184	1			315
							223	9									
11	15180	X	11348	-0-	-3832	-0-	449	1	10764	3	N	123	190	1			248
							135	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 113,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	38	4	N	94	329	1			218
							103	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	80	4	N	185	161	1			242
							204	9									
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	5	1	42	4	N	103	168	1			177
							113	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	83	4	N	192	166	1			203
							211	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	5	1	53	4	N	128	173	1			158
							141	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	46	4	N	113					271
							124	9									
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	5	1	62	4	N	149	166	1			254
							164	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	49	4	N	121	165	1			210
							133	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	56	4	N	137	170	1			177
							151	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	145	167	1			155
							160	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	60	4	N	143	166	1			132
							157	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-					93
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	7					100
							8	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	-0-					100
04	420	N	692	-0-	272	-0-	144	1	548	2	N	-0-					100
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	81	1	630	2	N	10					110
							11	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	N	-0-					110
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	97	1	524	2	N	3					113
							3	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	49	1	372	2	N	2					115
							2	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	N	-0-					115
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	90	1	557	2	N	-0-					115
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					115
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	66	1	296	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4210	-0-	-502	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4157	-0-	-555	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1 9	N	1			40
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			40
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			40
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			40
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-			40
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			40
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			40
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-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-

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	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					190
02	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	N	5					195
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3					198
04	870	N	110	-0-	-760	-0-	109	2	1	9	N	1	187	1			12
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
06	840	N	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					12
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					14
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	2	3	9	N	3					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	1	1	9	N	1					18
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					19
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	N	3					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-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-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	48	-0-	48	142	48	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					-0-
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	1			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) //CONT.// 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
*05	0		2624	-0-	2624	2624	2547	3	77	9	N	70					140
06	0		7291	-0-	7291	9915	7168	3	123	9	N	112					252
07	4352		4223	-0-	-129	9786	4192	3	31	9	N	28	161	1			119
08	8432		1033	-0-	-7399	2387	1029	3	4	9	N	4					123
09	8160		527	-0-	-7633	-0-	527	3			N	-0-					123
10	8432		27	-0-	-8405	-0-	27	3			N	-0-					123
11	8160		-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					123
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55	1			68

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	2480	X	1360	-0-	-1120	-0-	340	1	992	2	N	25					151
							28	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					151
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					151
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	178	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	10912	X	7363	-0-	-3549	-0-	420	1	6887	2	N	51	182	1			63
							56	9									
02	9856	X	9778	-0-	-78	-0-	520	1	9137	2	N	110					173
							121	9									
03	10912	X	10331	-0-	-581	-0-	620	1	9643	2	N	62	178	1			57
							68	9									
04	10560	X	8733	-0-	-1827	-0-	480	1	8197	2	N	51					108
							56	9									
05	10912	X	10466	-0-	-446	-0-	620	1	9755	2	N	83					191
							91	9									
06	10470	X	9600	-0-	-870	-0-	600	1	8934	2	N	60	172	1			79
							66	9									
07	10819	X	9612	-0-	-1207	-0-	620	1	8922	2	N	64					143
							70	9									
08	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	620	1	8631	2	N	32					175
							35	9									
09	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	600	1	8466	2	N	84					259
							92	9									
10	10478	X	9030	-0-	-1448	-0-	620	1	8344	2	N	60	176	1			143
							66	9									
11	9600	X	8640	-0-	-960	-0-	600	1	7986	2	N	49					192
							54	9									
12	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	620	1	8269	2	N	67	168	1			91
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 110,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
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	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-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1415	-0-	-631	-0-	1346	2	69	9	N	63					159
02	1848	#	1475	-0-	-373	-0-	1386	2	89	9	N	81	174	1			66
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1738	2	81	9	N	74					140
04	1380	N	1469	-0-	89	-0-	1391	2	78	9	N	71					211
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1553	2	78	9	N	71	181	1			101
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1509	2	55	9	N	50					151
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1546	2	81	9	N	74	172	1			53
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1594	2	76	9	N	69					122
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	2	75	9	N	68					190
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1808	2	96	9	N	87	166	1			111
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1546	2	79	9	N	72					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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

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

01	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					65
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	605	2	34	9	N	31					96
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					101
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					104
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1					105
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					107
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					110
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					112
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					119
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	N	4					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	1687	2	32	9	N	29					61
02	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2192	2	99	9	N	90					151
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	111	170	1			92
							122	9									
04	1650	N	2381	-0-	731	-0-	99	1	2221	2	N	55					147
							61	9									
05	2542	N	1194	-0-	-1348	-0-	44	1	1121	2	N	26					173
							29	9									
06	2550	N	1510	-0-	-1040	-0-	44	1	1436	2	N	27	159	1			41
							30	9									
07	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	98	1	2244	2	N	27					68
							30	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1650	2	N	24					92
							26	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	92	1	2634	2	N	44					136
							48	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	92	1	2458	2	N	85	163	1			58
							94	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2253	2	N	37					95
							41	9									
12	2635	N	770	-0-	-1865	-0-	38	1	710	2	N	20					115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	151	-0-	-0-	-0-	94	2	57	9	N	52					197
02	1932 #	335	-0-	-1597	-0-	283	2	52	9	N	47					244
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	1	170	1			75
						1	9									
04	150 N	1160	-0-	1010	-0-	17	1	1126	2	N	15					90
						17	9									
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	820	2	N	32					122
						35	9									
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1073	2	N	27					149
						30	9									
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	16	1	1155	2	N	23					172
						25	9									
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	15	1	1018	2	N	25					197
						28	9									
09	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	1020	2	N	28					225
						31	9									
10	1209 N	967	-0-	-242	-0-	15	1	952	2	N	-0-	160	1			65
11	1020 N	887	-0-	-133	-0-	15	1	872	2	N	-0-					65
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	6	1	925	2	N	50					115
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2326	2	23	9	N	21					94
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21					115
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	135	1	2758	2	N	27					142
						30	9									
04	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	136	1	1993	2	N	4					146
						4	9									
05	2077 N	690	-0-	-1387	-0-	60	1	612	2	N	16					162
						18	9									
06	2490 N	1242	-0-	-1248	-0-	60	1	1147	2	N	32	168	1			26
						35	9									
07	2201 N	1480	-0-	-721	-0-	60	1	1387	2	N	30					56
						33	9									
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	2	N	7					63
						8	9									
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	27					90
						30	9									
10	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	62	1	1097	2	N	3					93
						3	9									
11	1590 N	1098	-0-	-492	-0-	62	1	1005	2	N	28					121
						31	9									
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1583	2	N	58					179
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

01	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	620	1	17565	2	N	187					217
							206	9									
02	15904	X	11494	-0-	-4410	-0-	500	1	10885	2	N	99	181	1			135
							109	9									
03	17608	X	12030	-0-	-5578	-0-	360	1	11600	2	N	64					199
							70	9									
04	17670	X	15990	-0-	-1680	-0-	600	1	15314	2	N	69	186	1			82
							76	9									
05	18259	X	15819	-0-	-2440	-0-	620	1	15122	2	N	70					152
							77	9									
06	17670	X	15444	-0-	-2226	-0-	600	1	14705	2	N	126	178	1			100
							139	9									
07	16523	X	15299	-0-	-1224	-0-	620	1	14494	2	N	168	176	1			92
							185	9									
08	16523	X	15313	-0-	-1210	-0-	620	1	14546	2	N	134	169	1			57
							147	9									
09	15990	X	12664	-0-	-3326	-0-	600	1	11907	2	N	143					200
							157	9									
10	15965	X	14255	-0-	-1710	-0-	620	1	13505	2	N	118	179	1			139
							130	9									
11	15450	X	14586	-0-	-864	-0-	600	1	13828	2	N	144	171	1			112
							158	9									
12	15314	X	14150	-0-	-1164	-0-	620	1	13418	2	N	102	172	1			42
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 175,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-1443	-0-	370	1	1196	2	N	26					180
							29	9									
02	2828	X	1347	-0-	-1481	-0-	279	1	1060	2	N	7	137	1			50
							8	9									
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	393	1	2313	2	N	39					89
							43	9									
04	3030	X	2387	-0-	-643	-0-	386	1	1951	2	N	45	104	1			30
							50	9									
05	3131	X	2189	-0-	-942	-0-	2142	2	47	9	N	43					73
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2282	2	46	9	N	42					115
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2480	2	52	9	N	47					162
08	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2673	2	47	9	N	43					205
09	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2191	2	41	9	N	37	177	0			65
10	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2238	2	44	9	N	40					105
11	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1739	2	44	9	N	40					145
12	2728	X	1678	-0-	-1050	-0-	1634	2	44	9	N	40					185

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	250	1	808	2	N	53					175
							58	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	281	1	1069	2	N	20	145	1			50
							22	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	227	1	1337	2	N	34					84
							37	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	214	1	1079	2	N	15	71	1			28
							17	9									
05	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1185	2	33	9	N	30					58
06	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1189	2	30	9	N	27					85
07	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1073	2	35	9	N	32					117
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					139
09	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	965	2	72	9	N	65	170	0			34
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1048	2	30	9	N	27					61
11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	713	2	30	9	N	27					88
12	1085	N	703	-0-	-382	-0-	670	2	33	9	N	30					118

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	34038	X	32787	-0-	-1251	-0-	1539	1	30678	2	N	518	375	1	1	8	357
							570	9									
02	30744	X	28853	-0-	-1891	-0-	1109	1	27249	2	N	450	534	1	1	8	272
							495	9									
03	33356	X	32439	-0-	-917	-0-	1652	1	30227	2	N	509	546	1			235
							560	9									
04	31740	X	30662	-0-	-1078	-0-	1541	1	28580	2	N	492	357	1			370
							541	9									
05	32798	X	22913	-0-	-9885	-0-	1153	1	21342	2	N	380	538	1			212
							418	9									
06	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	1638	1	33421	2	N	428	351	1	1	8	288
							471	9									
07	32426	X	17847	-0-	-14579	-0-	1220	1	16385	2	N	220	181	1			327
							242	9									
08	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	1630	1	35373	2	N	525	367	1			485
							578	9									
09	35280	X	31737	-0-	-3543	-0-	1495	1	29721	2	N	474	735	1			224
							521	9									
10	36456	X	30825	-0-	-5631	-0-	1514	1	28806	2	N	459	368	1			315
							505	9									
11	35280	X	17125	-0-	-18155	-0-	834	1	16079	2	N	193	183	1			325
							212	9									
12	36456	X	25884	-0-	-10572	-0-	979	1	24423	2	N	438	535	1			228
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 344,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	N	20					157
							22	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	197	1	1620	2	N	10	148	1			19
							11	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	256	1	1293	2	N	-0-					19
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	198	1	1699	2	N	-0-					19
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	-0-					19
06	3000	N	4545	-0-	1545	1545	284	1	4128	2	N	121					140
							133	9									
07	3100	N	3283	-0-	183	1728	251	1	3026	2	N	5					145
							6	9									
08	3100	N	3824	-0-	724	2452	237	1	3579	2	N	7	133	1			19
							8	9									
09	3000	N	3267	-0-	267	2719	261	1	3006	2	N	-0-					19
10	6991	X	4272	-0-	-2719	-0-	335	1	3937	2	N	-0-					19
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	2	N	-0-					19
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 32,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	88	1	2122	2	N	20					201
							22	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	214	1	1749	2	N	20	193	1			28
							22	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	205	1	1026	2	N	-0-					28
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	252	1	2095	2	N	-0-					28
05	3100	N	3240	-0-	140	140	270	1	2970	2	N	-0-					28
06	2738	N	2598	-0-	-140	-0-	166	1	2432	2	N	-0-					28
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	205	1	2447	2	N	-0-					28
08	3100	N	3528	-0-	428	428	228	1	3300	2	N	-0-					28
09	2797	X	2369	-0-	-428	-0-	189	1	2180	2	N	-0-					28
10	2542	X	1250	-0-	-1292	-0-	98	1	1152	2	N	-0-					28
11	2460	X	1501	-0-	-959	-0-	117	1	1384	2	N	-0-					28
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

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-

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

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					180
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					182
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					182
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					182
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					182
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45880	21443	-0-	-24437	13031	21443	2		N	-0-			-0-
02	41440	13721	-0-	-27719	-0-	13721	2		N	-0-			-0-
03	45880	14775	-0-	-31105	-0-	14775	2		N	-0-			-0-
04	44400	12972	-0-	-31428	-0-	12972	2		N	-0-			-0-
05	45880	12191	-0-	-33689	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
06	44400	18613	-0-	-25787	-0-	18613	2		N	-0-			-0-
07	45880	16742	-0-	-29138	-0-	16742	2		N	-0-			-0-
08	15797 R	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2		N	-0-			-0-
09	18282 R	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2		N	-0-			-0-
10	19220 #	15896	-0-	-3324	-0-	15896	2		N	-0-			-0-
11	18600 #	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	16740 #	NO RPT	-0-	-16740	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

01	0	26467	-0-	26467	94688	26467	2		N	-0-			-0-
02	0	22068	-0-	22068	116756	22068	2		N	-0-			-0-
03	0	11705	-0-	11705	128461	11705	2		N	-0-			-0-
04	0	17763	-0-	17763	146224	17763	2		N	-0-			-0-
05	0	19966	-0-	19966	166190	19966	2		N	-0-			-0-
06	0	11595	-0-	11595	177785	11595	2		N	-0-			-0-
07	0	10404	-0-	10404	188189	10404	2		N	-0-			-0-
08	0	9021	-0-	9021	197210	9021	2		N	-0-			-0-
09	0 W	10459	-0-	10459	207669	10459	2		N	-0-			-0-
10	0 W	8469	-0-	8469	216138	8469	2		N	-0-			-0-
11	0 W	6170	-0-	6170	222308	6170	2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	222308				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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 (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 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
04	0	13444	-0-	13444	13444	13301	2	143	9	N	130					130
05	17663	26326	-0-	8663	22107	25777	2	549	9	N	499	525	1			104
06	31170	21226	-0-	-9944	12163	20379	2	847	9	N	770	700	1			174
07	32209	21690	-0-	-10519	1644	20372	2	1318	9	N	1198	1208	1			164
08	32209	20816	-0-	-11393	-0-	19192	2	1624	9	N	1476	1425	1			215
09	31170	12753	-0-	-18417	-0-	10870	2	1883	9	N	1712	1766	1			161
10	26319 #	12648	-0-	-13671	-0-	9754	2	2894	9	N	2631	2284	1			508
11	21240 #	14443	-0-	-6797	-0-	11728	2	2715	9	N	2468	2543	1			433
12	21700 #	12554	-0-	-9146	-0-	9729	2	2825	9	N	2568	2820	1			181

TOTAL GAS PROD: 155,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,452

LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PRORATED CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

01	10757	6466	-0-	-4291 B	-3240	1141	1	5304	2	Y	19					157
						21	9									
02	9716	3973	-0-	-5743 B	-8983	827	1	3143	2	Y	3					160
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8983																
03	DLQ G-10	2388	-0-	2388 B	-6595	529	1	1850	2	Y	8	152	1			16
						9	9									
04	0	7275	-0-	7275 B	680	1246	1	6016	2	Y	12					28
						13	9									
05	0	3006	-0-	3006 B	3686	735	1	2268	2	Y	3					31
						3	9									
06	7054 R	3368	-0-	-3686 B	-0-	760	1	2606	2	Y	2					33
						2	9									
07	7533 N	2880	-0-	-4653 B	-0-	682	1	2195	2	Y	3					36
						3	9									
08	7533 #	2235	-0-	-5298 B	-5298	621	1	1614	2	Y	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5298																
09	DLQ G-10	22085	-0-	22085 B	16787	3253	1	18832	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	16787					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	16787					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	16787					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 53,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RAVEN FOREST (11300) //CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC //CONT.// 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	29034	-0-	-4539 B	-4352	4249	1	24748	2	Y	34	175	1			52
						37	9									
02	30324	25816	-0-	-4508 B	-8860	4070	1	21718	2	Y	25					77
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8860																
03	DLQ G-10	31456	-0-	31456 B	22596	4795	1	26575	2	Y	78					155
						86	9									
04	0	27483	-0-	27483 B	50079	3997	1	23445	2	Y	37	162	1			30
						41	9									
05	0	27994	-0-	27994 B	78073	4686	1	23258	2	Y	45					75
						50	9									
06	30360	28289	-0-	-2071 B	76002	4490	1	23724	2	Y	68					143
						75	9									
07	31465	28368	-0-	-3097 B	72905	4418	1	23919	2	Y	28					171
						31	9									
08	31465	23949	-0-	-7516 B	65389	4151	1	19751	2	Y	43					214
						47	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 65389																
09	0	9949	-0-	9949 B	75338	1599	1	8330	2	Y	18	182	1			50
						20	9									
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	75338					Y	NO RPT					50
11	28290	NO RPT	-0-	-28290 B	47048					Y	NO RPT					50
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	47048					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 232,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 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	1209 N	787	-0-	-422	-0-	223	1	507	2	N	52					197
						57	9									
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	255	1	571	2	N	279	199	1			277
						307	9									
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1081	2	N	-0-					277
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	267	1	710	2	N	-0-					277
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	291	1	734	2	N	77	184	1			170
						85	9									
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	300	1	760	2	N	-0-					170
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	307	1	981	2	N	42					212
						46	9									
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	307	1	1054	2	N	91	189	1			114
						100	9									
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	282	1	720	2	N	46					160
						51	9									
10	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	285	1	652	2	N	64					224
						70	9									
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	288	1	691	2	N	50	190	1			84
						55	9									
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	304	1	764	2	N	63					147
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2997	-0-	-816	-0-	213	1	2731	2	Y	48					154
							53	9									
02	3416	X	3032	-0-	-384	-0-	163	1	2844	2	Y	23					177
							25	9									
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1475	2	Y	17	80	1			114
							19	9									
04	3150	X	1207	-0-	-1943	-0-	46	1	1157	2	Y	4					118
							4	9									
05	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	285	1	2849	2	Y	18					136
							20	9									
06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	99	1	2817	2	Y	42	56	1			122
							46	9									
07	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	192	1	2722	2	Y	59	61	1			120
							65	9									
08	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	218	1	2730	2	Y	45					165
							50	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	243	1	2731	2	Y	41	72	1			134
							45	9									
*10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2492	2	83	9	Y	75	50	1			159
11	2910	X	1750	-0-	-1160	-0-	1724	2	26	9	Y	24					183
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

01	647	N	646	-0-	-1	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-					1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	2	Y	-0-					1
04	630	N	232	-0-	-398	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					1
05	589	N	246	-0-	-343	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					1
06	570	N	203	-0-	-367	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					1
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					1
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
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	4123 X	3501	-0-	-622	-0-	620	1	2831	2	N	45					87
						50	9									
02	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	560	1	2655	2	N	42					129
						46	9									
03	4185 X	2783	-0-	-1402	-0-	580	1	2170	2	N	30					159
						33	9									
04	4050 X	2151	-0-	-1899	-0-	400	1	1747	2	N	4	128	1			35
						4	9									
05	3658 X	2453	-0-	-1205	-0-	600	1	1840	2	N	12					47
						13	9									
06	3480 X	1077	-0-	-2403	-0-	380	1	695	2	N	2					49
						2	9									
07	3596 X	614	-0-	-2982	-0-	280	1	334	2	N	-0-					49
08	2790 X	1725	-0-	-1065	-0-	240	1	1481	2	N	4					53
						4	9									
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					53
10	2449 X	824	-0-	-1625	-0-	140	1	684	2	N	-0-					53
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	560	1	3019	2	N	31					84
						34	9									
*12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	620	1	3154	2	N	35					119
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		415
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-		415
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-		415
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		415
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		415
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1 9	N	1		416
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		416
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-		416
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-		416
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-		416
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		416
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		416

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

01	9610 X	8142	-0-	-1468	-0-	587	1	7523	2	Y	29					188
						32	9									
02	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	502	1	8743	2	Y	43					231
						47	9									
03	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	354	1	9203	2	Y	49	104	1			176
						54	9									
04	8550 X	9793	-0-	1243	-0-	373	1	9343	2	Y	70					246
						77	9									
05	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	849	1	8502	2	Y	38					284
						42	9									
06	8550 X	8522	-0-	-28	-0-	288	1	8161	2	Y	66	116	1			234
						73	9									
07	8835 X	8430	-0-	-405	-0-	552	1	7820	2	Y	53	117	1			170
						58	9									
08	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	754	1	9441	2	Y	88					258
						97	9									
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	763	1	8574	2	Y	80	112	1			226
						88	9									
*10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9167	2	358	9	Y	325	127	1			424
11	8520 X	5820	-0-	-2700	-0-	5748	2	72	9	Y	65					489
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 98,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					1
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					1
04	120 N	130	-0-	10	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					1
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					1
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					1
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806 #	298	-0-	-508	-0-	79	1	219	3	N	-0-					115
02	786 R	786	-0-	-0-	-0-	246	1	540	3	N	-0-					115
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	90	1	144	2	N	-0-					115
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	57	1	135	2	N	-0-					115
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	331	1	750	2	N	-0-					115
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	203	1	348	2	N	-0-					115
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	511	2	N	-0-					115
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	278	1	821	2	N	-0-					115
09	540 N	198	-0-	-342	-0-	80	1	118	2	N	-0-					115
10	1116 N	460	-0-	-656	-0-	192	1	268	2	N	-0-					115
11	1050 N	646	-0-	-404	-0-	143	1	503	2	N	-0-					115
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	46	1	163	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	583	1	3621	2	N	12					55
							13	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	536	1	3471	2	N	12					67
							13	9									
03	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	580	1	3738	2	N	11					78
							12	9									
04	4380	X	4120	-0-	-260	-0-	582	1	3525	2	N	12					90
							13	9									
05	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	580	1	3900	2	N	10					100
							11	9									
06	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	582	1	3651	2	N	14					114
							15	9									
07	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	563	1	3525	2	N	11					125
							12	9									
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	600	1	3945	2	N	10					135
							11	9									
09	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	269	1	3472	2	N	10					145
							11	9									
10	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	257	1	3522	2	N	12					157
							13	9									
11	4380	X	3842	-0-	-538	-0-	273	1	3552	2	N	15					172
							17	9									
12	4526	X	3682	-0-	-844	-0-	270	1	3401	2	N	10					182
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	9548	X	9363	-0-	-185	-0-	657	1	8706	2	N	-0-					92
02	8624	X	8511	-0-	-113	-0-	584	1	7926	2	N	1					93
							1	9									
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	660	1	9135	2	N	37					130
							41	9									
04	9150	X	8415	-0-	-735	-0-	618	1	7736	2	N	55	139	1			46
							61	9									
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	660	1	9523	2	N	-0-					46
06	9480	X	8612	-0-	-868	-0-	618	1	7994	2	N	-0-					46
07	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	677	1	9439	2	N	-0-					46
08	9796	X	9361	-0-	-435	-0-	640	1	8721	2	N	-0-					46
09	9480	X	8827	-0-	-653	-0-	631	1	8148	2	N	44					90
							48	9									
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	673	1	9234	2	N	26					116
							29	9									
11	9480	X	8817	-0-	-663	-0-	627	1	8161	2	N	26					142
							29	9									
12	9796	X	8643	-0-	-1153	-0-	630	1	7955	2	N	53	153	1			42
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 110,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10810	-0-	-102	-0-	10461	2	349	9	N	317	382	1			107
02	9772 X	9362	-0-	-410	-0-	9037	2	325	9	N	295	334	1			68
03	10819 X	10442	-0-	-377	-0-	10101	2	341	9	N	310	188	1			190
04	10470 X	10137	-0-	-333	-0-	9816	2	321	9	N	292	378	1			104
05	10819 X	10333	-0-	-486	-0-	10011	2	322	9	N	293	178	1			219
06	10470 X	9897	-0-	-573	-0-	9597	2	300	9	N	273	365	1			127
07	10478 X	10168	-0-	-310	-0-	9860	2	308	9	N	280	355	1			52
08	10478 X	10126	-0-	-352	-0-	9814	2	312	9	N	284	189	1			147
09	10140 X	9800	-0-	-340	-0-	9495	2	305	9	N	277	372	1			52
10	10323 X	10105	-0-	-218	-0-	9787	2	318	9	N	289	196	1			145
11	9900 X	9515	-0-	-385	-0-	9201	2	314	9	N	285	315	1			115
12	10168 X	9896	-0-	-272	-0-	9566	2	330	9	N	300	185	1			230

TOTAL GAS PROD: 120,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549 X	2900	-0-	-2649	-0-	2883	2	17	9	Y	15					84
02	4676 X	4630	-0-	-46	-0-	4611	2	19	9	Y	17					101
03	5177 X	4783	-0-	-394	-0-	4761	2	22	9	Y	20					121
04	4980 X	3807	-0-	-1173	-0-	3787	2	20	9	Y	18					139
05	5115 X	1775	-0-	-3340	-0-	1764	2	11	9	Y	10					149
06	4950 X	74	-0-	-4876	-0-	74	2			Y	-0-					149
07	5115 X	458	-0-	-4657	-0-	458	2			Y	-0-					149
08	4774 X	2837	-0-	-1937	-0-	2827	2	10	9	Y	9					158
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	255	1	4766	2	Y	26					184
						29	9									
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	264	1	5050	2	Y	37					221
						41	9									
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	213	1	3682	2	Y	18	161	1			78
						20	9									
12	5208 X	4658	-0-	-550	-0-	238	1	4397	2	Y	21					99
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	274	1	3508	2	Y	32					32
						35	9									
02	14B2 EXT	36	-0-	36	3853	2	1	34	2	Y	-0-	31	1			1
03	3853 X	-0-	-0-	-3853	-0-					Y	-0-					1
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					1
05	3782 X	613	-0-	-3169	-0-	56	1	556	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	134	1	3781	2	Y	20					21
						22	9									
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	160	1	2265	2	Y	12					33
						13	9									
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	188	1	2361	2	Y	12	32	1			13
						13	9									
09	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	210	1	2357	2	Y	13					26
						14	9									
10	DLQ G-10	164	-0-	164	2745	163	2	1	9	Y	1					27
*11	4974 X	2229	-0-	-2745	-0-	2229	2			Y	-0-	26	1			1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

01	5394 X	5381	-0-	-13	-0-	390	1	4991	2	Y	-0-					27
02	4872 X	4653	-0-	-219	-0-	253	1	4400	2	Y	-0-					27
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	192	1	5002	2	Y	-0-					27
04	5160 X	4922	-0-	-238	-0-	189	1	4733	2	Y	-0-					27
05	5332 X	4990	-0-	-342	-0-	453	1	4537	2	Y	-0-					27
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	179	1	5069	2	Y	-0-					27
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	348	1	4932	2	Y	4					31
						4	9									
08	5208 X	4972	-0-	-236	-0-	368	1	4604	2	Y	-0-					31
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	395	1	4442	2	Y	-0-					31
*10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4714	2	33	9	Y	30					61
*11	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					61
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 55,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	13609	X	9801	-0-	-3808	-0-	706	1	9041	2	Y	49					162
							54	9									
02	12292	X	9100	-0-	-3192	-0-	491	1	8547	2	Y	56	156	1			62
							62	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	488	1	12699	2	Y	72					134
							79	9									
04	11640	X	13093	-0-	1453	-0-	499	1	12520	2	Y	67					201
							74	9									
05	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	1156	1	11576	2	Y	37	187	1			51
							41	9									
06	11640	X	8673	-0-	-2967	-0-	294	1	8338	2	Y	37					88
							41	9									
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	835	1	11835	2	Y	56					144
							62	9									
08	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	939	1	11765	2	Y	50	139	1			55
							55	9									
09	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	817	1	9182	2	Y	45					100
							50	9									
*10	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12519	2	164	9	Y	149					249
11	11070	X	4920	-0-	-6150	-0-	4876	2	44	9	Y	40	154	1			135
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 119,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					40
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					40
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76	183	1	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	174	1	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	178	1	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 505

REASONER (12600) //CONT.// 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					74
02	14B2 EXT	-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	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

01	2356	N	1449	-0-	-907	-0-	328	1	1025	3	N	87	187	1				252
							96	9										
02	1064	N	844	-0-	-220	-0-	148	1	630	3	N	60	5	1				307
							66	9										
03	1085	N	415	-0-	-670	-0-	84	1	292	3	N	35	5	1				337
							39	9										
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	209	1	1046	3	N	66	185	1				218
							73	9										
05	930	N	511	-0-	-419	-0-	80	1	401	3	N	27						245
							30	9										
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	426	3	N	32						277
							35	9										
07	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	196	1	846	3	N	91						368
							100	9										
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	824	3	N	21						389
							23	9										
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	N	45	232	1				202
							50	9										
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	41	1	948	3	N	42	44	1	2	6		198
							46	9										
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	3	N	159	119	1				238
							175	9										
12	1116	N	773	-0-	-343	-0-	36	1	608	3	N	117	86	1				269
							129	9										

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6393	X	5871	-0-	-522	-0-	827	1	4612	3	N	393	370	1			507
							432	9									
02	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	623	1	2673	3	N	385	412	1			480
							424	9									
03	6107	X	4108	-0-	-1999	-0-	830	1	2863	3	N	377	427	1			430
							415	9									
04	5910	X	4485	-0-	-1425	-0-	672	1	3369	3	N	404	368	1			466
							444	9									
05	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	864	1	4365	3	N	388	370	1			484
							427	9									
06	5670	X	4140	-0-	-1530	-0-	797	1	2974	3	N	335	361	1			458
							369	9									
07	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	726	1	3133	3	N	327	366	1			419
							360	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	842	1	5701	3	N	426	364	1			481
							469	9									
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	885	1	17824	3	N	1056	974	1			563
							1162	9									
10	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	1007	1	23917	3	N	1453	1511	1			505
							1598	9									
11	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	966	1	18849	3	N	1120	1248	1			377
							1232	9									
*12	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	1225	1	20264	3	N	991	1117	1			251
							1090	9									

TOTAL GAS PROD: 129,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,655

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4380	-0-	-3680	-0-	108	1	4049	3	N	203	180	1			174
							223	9									
02	7280	X	4233	-0-	-3047	-0-	4042	3	191	9	N	174	182	1			166
03	5549	X	4123	-0-	-1426	-0-	3914	3	209	9	N	190	179	1			177
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4347	3	216	9	N	196	179	1			194
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4671	3	228	9	N	207	182	1			219
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4453	3	210	9	N	191	186	1			224
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4526	3	211	9	N	192	185	1			231
08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	4602	3	226	9	N	205	180	1			256
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4533	3	226	9	N	205	183	1			278
10	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4516	3	240	9	N	218	367	1			129
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4507	3	274	9	N	249	217	1			161
12	4929	X	3636	-0-	-1293	-0-	3419	3	217	9	N	197	184	1			174

TOTAL GAS PROD: 54,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	N	-0-					53
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	52					105
							57	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					105
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	2					107
							2	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	N	5					112
							6	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	3					115
							3	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	8					123
							9	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	3	5	1			121
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	48	8	1			161
							53	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	83	206	1			38
							91	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	56	28	1			66
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-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-

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B DENY	1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					53
10	14B DENY	5555	-0-	5555	7021	5531	2	24	9	Y	22	21	1			54
11	14B DENY	3203	-0-	3203	10224	3133	2	70	9	Y	64	44	1			74
12	DLQ G-10	5318	-0-	5318	15542	5309	2	9	9	Y	8	1	1			81

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	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 OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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	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-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

01	0	W	292	-0-	292	144283	280	1	12	2	Y	-0-				201
02	0	W	443	-0-	443	144726	411	1	18	2	Y	13	6	1		208
							14	9								
03	0	W	689	-0-	689	145415	679	1	10	9	Y	9	7	1		210
04	0	W	999	-0-	999	146414	971	2	28	9	Y	25	20	1		215
05	0	W	23316	-0-	23316	169730	23186	2	130	9	Y	118	84	1		249
06	0	W	18035	-0-	18035	187765	18035	2			Y	-0-				249
07	0	W	16049	-0-	16049	203814	15631	2	418	9	Y	380	629	1		-0-
08	0	W	1131	-0-	1131	204945	995	2	136	9	Y	124	124	1		-0-
09	205064	X	119	-0-	-204945	-0-	116	2	3	9	Y	3	1	1		2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 61,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1349	-0-	1349	62764	1293	1	56	2	N	-0-					34
02	0	Z	181	-0-	181	62945	174	1	7	2	N	-0-					34
03	0	Z	2705	-0-	2705	65650	2705	1			N	-0-					34
04	0	Z	3556	-0-	3556	69206	3556	2			N	-0-					34
05	0	Z	4034	-0-	4034	73240	4028	2	6	9	N	5	4	1			35
06	0	Z	2426	-0-	2426	75666	2420	2	6	9	N	5	2	1			38
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	75666					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B	DENY	-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-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 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	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 OPERATING CO LLC 293375
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	DLQ G-10	3733	-0-	3733	11993	3579	1	154	2	Y	-0-					95
02	DLQ G-10	1559	-0-	1559	13552	1494	1	64	2	Y	1					96
						1	9									
03	DLQ G-10	5177	-0-	5177	18729	5177	1			Y	-0-					96
04	DLQ G-10	6812	-0-	6812	25541	6812	2			Y	-0-					96
05	DLQ G-10	5407	-0-	5407	30948	5407	2			Y	-0-					96
06	DLQ G-10	2611	-0-	2611	33559	2610	2	1	9	Y	1					97
07	DLQ G-10	2262	-0-	2262	35821	2262	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	37637	1816	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10	2032	-0-	2032	39669	2032	2			Y	-0-					97
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	42166	2497	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10	1303	-0-	1303	43469	1303	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10	2196	-0-	2196	45665	2196	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 37,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) //CONT.// 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 OPERATING CO LLC 293375
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	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-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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	PRTL PLG	1349	-0-	1349	164688	1293	1	56	2	Y	-0-					34
02	PRTL PLG	181	-0-	181	164869	174	1	7	2	Y	-0-					34
03	PRTL PLG	2705	-0-	2705	167574	2705	1			Y	-0-					34
04	PRTL PLG	3556	-0-	3556	171130	3556	2			Y	-0-					34
05	PRTL PLG	4034	-0-	4034	175164	4028	2	6	9	Y	5	4	1			35
06	PRTL PLG	2426	-0-	2426	177590	2420	2	6	9	Y	5	2	1			38
07	PRTL PLG	2097	-0-	2097	179687	2097	2			Y	-0-					38
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687					Y	-0-					38
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687					Y	-0-					38
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687					Y	-0-					38
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	179687					Y	-0-					38
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	179687					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
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	3667	-0-	3667	3667	1170	2	2497	9	N	2270	2270	1			-0-
09	14B2 EXT	7701	-0-	7701	11368	2393	2	5308	9	N	4825	2328	1			2497
10	14B2 EXT	1947	-0-	1947	13315	249	2	1698	9	N	1544	1440	1			2601
11	1943	-0-	-0-	-1943	11372					N	2729	1860	1			3470
12	2077	-0-	-0-	-2077	9295					N	858	124	1			4204

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,226

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

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 (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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 OPERATING CO LLC 293375
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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 OPERATING CO LLC 293375
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	19	1			21
03	DLQ G-10	101	-0-	101	101	28	1	73	9	Y	66	52	1			35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	147	116	1			66
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	140	100	1			106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	321	143	1			284
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	232	516	1			-0-
08	DLQ G-10	2492	-0-	2492	2593	2228	2	264	9	Y	240	240	1			-0-
09	5914 R	3321	-0-	-2593	-0-	3186	2	135	9	Y	123	59	1			64
10	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	3661	2	367	9	Y	334	312	1			86
11	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	1894	2	765	9	Y	695	474	1			307
12	3441 #	3297	-0-	-144	-0-	3211	2	86	9	Y	78	11	1			374

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

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 OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

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-

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
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	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	297	1	2993	3	N	-0-					127
02	3108 X	3047	-0-	-61	-0-	16	1	3031	3	N	-0-					127
03	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	34	1	3256	3	N	-0-					127
04	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	35	1	3081	3	N	-0-					127
05	3379 X	3011	-0-	-368	-0-	57	1	2951	3	N	3	1	8			129
						3	9									
06	3270 X	3122	-0-	-148	-0-	47	1	3074	3	N	1	1	8			129
						1	9									
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	87	1	3483	3	N	-0-					129
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	85	1	3669	3	N	-0-					129
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	83	1	3727	3	N	-0-					129
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	50	1	4115	3	N	-0-					129
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	31	1	3915	3	N	2	1	8			130
						2	9									
12	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	413	1	3083	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 41,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

01	8091 X	7861	-0-	-230	-0-	7853	1	8	9	N	7					89
02	7308 X	7129	-0-	-179	-0-	7129	1			N	-0-					89
03	8091 X	7839	-0-	-252	-0-	7839	1			N	-0-					89
04	7770 X	7524	-0-	-246	-0-	7524	1			N	-0-					89
05	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	7770	1			N	-0-					89
06	7650 X	7614	-0-	-36	-0-	7614	1			N	-0-					89
07	7905 X	7802	-0-	-103	-0-	7802	1			N	-0-					89
08	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8069	1	3	9	N	3					92
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	1			N	-0-					92
10	7874 X	7223	-0-	-651	-0-	7223	1			N	-0-					92
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7952	1	2	9	N	2					94
12	8277 X	8059	-0-	-218	-0-	8058	1	1	9	N	1					95

TOTAL GAS PROD: 92,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	1			N	-0-					109
02	3136 X	2959	-0-	-177	-0-	2959	1			N	-0-					109
03	3534 X	2880	-0-	-654	-0-	2880	1			N	-0-					109
04	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	3187	1			N	-0-					109
05	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	3003	1			N	-0-					109
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	1			N	-0-					109
07	3286 X	2872	-0-	-414	-0-	2872	1			N	-0-					109
08	3286 X	2762	-0-	-524	-0-	2762	1			N	-0-					109
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	1			N	-0-					109
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-					109
11	3210 X	2871	-0-	-339	-0-	2871	1			N	-0-					109
12	3503 X	2844	-0-	-659	-0-	2844	1			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 36,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
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	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					245
02	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					245
03	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					245
04	13920 X	6987	-0-	-6933	-0-	6987	2			N	-0-					245
05	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					245
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					245
07	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					245
08	15624 X	69	-0-	-15555	-0-	68	1	1	9	N	1	1	1			245
09	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	1			N	-0-					245
10	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	1			N	-0-					245
11	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	1			N	-0-					245
*12	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	1			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 98,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	599	1	6211	2	N	110	188	1	2	8	142
						121	9									
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	326	1	3061	2	N	151	187	1	4	8	102
						166	9									
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3469	2	N	58	3	8			157
						64	9									
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	246	1	2243	2	N	64	4	8			217
						70	9									
05	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	434	1	4189	2	N	49					266
						54	9									
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	505	1	4533	2	N	46	186	1	2	8	124
						51	9									
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	630	1	6406	2	N	30	2	8			152
						33	9									
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	346	1	3776	2	N	22	1	8			173
						24	9									
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	254	1	2604	2	N	56	2	8			227
						62	9									
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	236	1	2313	2	N	92	180	1	5	8	134
						101	9									
*11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	351	1	3772	2	N	204	186	1	2	8	150
						224	9									
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 47,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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. (I) GAS LIFT(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	3665	-0-	-644	-0-	322	1	3343	2	N	-0-					202
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	388	1	3649	2	N	1	1	8			202
						1	9									
03	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	347	1	3561	2	N	-0-					202
04	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	366	1	3343	2	N	4	4	8			202
						4	9									
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	318	1	3071	2	N	6	1	8			207
						7	9									
06	4170 X	3204	-0-	-966	-0-	316	1	2836	2	N	47	74	1			180
						52	9									
07	4309 X	3529	-0-	-780	-0-	313	1	3185	2	N	28	1	8			207
						31	9									
08	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	308	1	3359	2	N	32					239
						35	9									
09	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	312	1	3191	2	N	8	194	1	1	8	52
						9	9									
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	329	1	3227	2	N	23	3	8			72
						25	9									
11	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	264	1	2835	2	N	13	1	8			84
						14	9									
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 39,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

01	4495 X	3126	-0-	-1369	-0-	274	1	2845	2	N	6					230
						7	9									
02	4060 X	3420	-0-	-640	-0-	329	1	3091	2	N	-0-					230
03	4495 X	4461	-0-	-34	-0-	396	1	4065	2	N	-0-					230
04	3840 X	3241	-0-	-599	-0-	320	1	2921	2	N	-0-					230
05	3968 X	3563	-0-	-405	-0-	334	1	3229	2	N	-0-					230
06	4320 X	3733	-0-	-587	-0-	374	1	3358	2	N	1	1	8			230
						1	9									
07	4464 X	3323	-0-	-1141	-0-	298	1	3025	2	N	-0-					230
08	4464 X	3280	-0-	-1184	-0-	276	1	3004	2	N	-0-					230
09	3450 X	3157	-0-	-293	-0-	281	1	2876	2	N	-0-					230
10	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	330	1	3241	2	N	3	3	8			230
						3	9									
11	3720 X	2733	-0-	-987	-0-	233	1	2500	2	N	-0-					230
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 37,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8342	-0-	-1454	-0-	733	1	7609	2	Y	-0-					157
02	8848 X	8030	-0-	-818	-0-	771	1	7247	2	Y	11	1	8			167
						12	9									
03	DLQ G-10	7885	-0-	7885	7885	697	1	7157	2	Y	28	1	8			194
						31	9									
04	DLQ G-10	8454	-0-	8454	16339	828	1	7561	2	Y	59	4	8			249
						65	9									
05	DLQ G-10	8375	-0-	8375	24714	784	1	7576	2	Y	14	182	1	1	8	80
						15	9									
06	31337 X	6623	-0-	-24714	-0-	662	1	5939	2	Y	20	1	8			99
						22	9									
07	8897 X	8762	-0-	-135	-0-	782	1	7943	2	Y	34	1	8			132
						37	9									
08	8742 X	7793	-0-	-949	-0-	653	1	7123	2	Y	15					147
						17	9									
09	8460 X	7778	-0-	-682	-0-	687	1	7027	2	Y	58	1	8			204
						64	9									
10	8773 X	8121	-0-	-652	-0-	747	1	7328	2	Y	42	183	1	3	8	60
						46	9									
11	8490 X	7695	-0-	-795	-0-	653	1	7014	2	Y	25	1	1			84
						28	9									
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 87,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4901	-0-	-1299	-0-	426	1	4422	2	Y	48	1	8			117
						53	9									
02	5600 X	4611	-0-	-989	-0-	441	1	4146	2	Y	22					139
						24	9									
03	DLQ G-10	4840	-0-	4840	4840	428	1	4393	2	Y	17	1	8			155
						19	9									
04	DLQ G-10	4780	-0-	4780	9620	466	1	4252	2	Y	56	2	8			209
						62	9									
05	DLQ G-10	3105	-0-	3105	12725	291	1	2808	2	Y	5					214
						6	9									
06	17155 X	4430	-0-	-12725	-0-	444	1	3983	2	Y	3					217
						3	9									
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	519	1	5278	2	Y	53	187	1	1	8	82
						58	9									
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	425	1	4629	2	Y	30					112
						33	9									
09	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	423	1	4330	2	Y	38					150
						42	9									
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	463	1	4545	2	Y	38	3	8			185
						42	9									
*11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	405	1	4351	2	Y	37	189	1	1	8	32
						41	9									
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 52,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					165
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	18	2	N	2					167
							2	9									
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			167
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 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	7905	X	7610	-0-	-295	-0-	669	1	6940	2	N	1	1	8			266
							1	9									
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	735	1	6908	2	N	3	3	8			266
							3	9									
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	733	1	7525	2	N	35	171	1	1	8	129
							39	9									
04	8040	X	7336	-0-	-704	-0-	716	1	6532	2	N	80	4	8			205
							88	9									
05	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	740	1	7145	2	N	60	1	8			264
							66	9									
06	8160	X	5488	-0-	-2672	-0-	546	1	4895	2	N	43	172	1	1	8	134
							47	9									
07	8432	X	6600	-0-	-1832	-0-	586	1	5955	2	N	54	1	8			187
							59	9									
08	8308	X	6043	-0-	-2265	-0-	502	1	5471	2	N	64	188	1			63
							70	9									
09	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	652	1	6673	2	N	65	1	8			127
							72	9									
10	7936	X	7173	-0-	-763	-0-	658	1	6457	2	N	53					180
							58	9									
*11	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	611	1	6564	2	N	129	183	1	1	8	125
							142	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 78,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-1040	-0-	316	1	3282	2	N	11					108
							12	9									
02	4200	X	3747	-0-	-453	-0-	359	1	3369	2	N	17	1	8			124
							19	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	332	1	3408	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	358	1	3271	2	N	-0-					124
05	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	347	1	3350	2	N	1	1	8			124
							1	9									
06	4020	X	3086	-0-	-934	-0-	309	1	2769	2	N	7	1	8			130
							8	9									
07	4154	X	3165	-0-	-989	-0-	282	1	2866	2	N	15	1	8			144
							17	9									
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	272	1	2961	2	N	60					204
							66	9									
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	482	1	4936	2	N	25					229
							28	9									
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	319	1	3130	2	N	25	5	8			249
							28	9									
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	268	1	2879	2	N	4	175	1			78
							4	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 40,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5481	-0-	-688	-0-	482	1	4995	2	N	4	1	8			242
							4	9									
02	5572	X	3244	-0-	-2328	-0-	310	1	2914	2	N	18	189	1	1	8	70
							20	9									
03	5425	X	1685	-0-	-3740	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					70
04	5310	X	1865	-0-	-3445	-0-	184	1	1679	2	N	2					72
							2	9									
05	5487	X	2310	-0-	-3177	-0-	216	1	2091	2	N	3					75
							3	9									
06	5310	X	4750	-0-	-560	-0-	467	1	4192	2	N	83	1	8			157
							91	9									
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	420	1	4267	2	N	36	1	8			192
							40	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	477	1	5200	2	N	32					224
							35	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	482	1	4936	2	N	2					226
							2	9									
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	562	1	5518	2	N	1					227
							1	9									
*11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	482	1	5172	2	N	1	1	8			227
							1	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 46,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6525	-0-	-543	-0-	569 55	1 9	5901	2	N	50	1	8			195
02	6384	X	6288	-0-	-96	-0-	605 1	1 9	5682	2	N	1	1	8			195
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	593 72	1 9	6084	2	N	65	181	1	1	8	78
04	6690	X	6185	-0-	-505	-0-	604 64	1 9	5517	2	N	58	2	8			134
05	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	601 120	1 9	5808	2	N	109	183	1	2	8	58
06	6750	X	5141	-0-	-1609	-0-	513 26	1 9	4602	2	N	24					82
07	6975	X	6019	-0-	-956	-0-	536 36	1 9	5447	2	N	33					115
08	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	439 32	1 9	4787	2	N	29					144
09	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	537 51	1 9	5496	2	N	46	1	8			189
10	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	504 47	1 9	4952	2	N	43	3	8			229
*11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	501 18	1 9	5374	2	N	16	1	8			244
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 66,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-837	-0-	337 9	1 9	3498	2	N	8	1	8			284
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	418 154	1 9	3929	2	N	140	187	1	3	8	234
03	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	375 73	1 9	3848	2	N	66	187	1	3	8	110
04	4410	X	3494	-0-	-916	-0-	341 45	1 9	3108	2	N	41	2	8			149
05	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	399 74	1 9	3855	2	N	67	2	8			214
06	4830	X	2508	-0-	-2322	-0-	249 30	1 9	2229	2	N	27	1	8			240
07	4991	X	3117	-0-	-1874	-0-	276 39	1 9	2802	2	N	35	1	8			274
08	4309	X	3399	-0-	-910	-0-	283 26	1 9	3090	2	N	24	193	1			105
09	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	360 62	1 9	3682	2	N	56	2	8			159
10	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	306 48	1 9	3000	2	N	44	3	8			200
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	348 69	1 9	3738	2	N	63	183	1	2	8	78
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 41,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	237	1	2463	2	N	13					110
						14	9									
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	322	1	3021	2	N	1	1	8			110
						1	9									
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	288	1	2956	2	N	12	2	8			120
						13	9									
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	330	1	3016	2	N	21	2	8			139
						23	9									
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	185	1	1789	2	N	9	1	8			147
						10	9									
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	390	1	3502	2	N	48	1	8			194
						53	9									
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	311	1	3164	2	N	42	1	8			235
						46	9									
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	245	1	2668	2	N	9					244
						10	9									
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	274	1	2804	2	N	6	187	1	1	8	62
						7	9									
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	262	1	2570	2	N	19	3	8			78
						21	9									
*11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	254	1	2732	2	N	15	1	8			92
						17	9									
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

01	620 N	614	-0-	-6	-0-	54	1	560	2	N	-0-					160
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-					160
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	N	4	1	8			163
						4	9									
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	N	5	5	8			163
						6	9									
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	N	1	1	8			163
						1	9									
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	5	1	8			167
						6	9									
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	3	1	8			169
						3	9									
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	2	N	-0-					169
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					169
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	N	3	3	8			169
						3	9									
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	1					170
						1	9									
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-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	26	107	1	1	8	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

01	4898 X	4158	-0-	-740	-0-	364	1	3774	2	N	18					113
						20	9									
02	4424 X	1384	-0-	-3040	-0-	133	1	1248	2	N	3	1	8			115
						3	9									
03	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	324	1	3328	2	N	18	1	8			132
						20	9									
04	4740 X	4048	-0-	-692	-0-	397	1	3627	2	N	22	4	8			150
						24	9									
05	4898 X	2812	-0-	-2086	-0-	263	1	2540	2	N	8	1	8			157
						9	9									
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	447	1	4006	2	N	18	1	8			174
						20	9									
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	376	1	3824	2	N	32	1	8			205
						35	9									
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	461	1	5027	2	N	50	178	1			77
						55	9									
09	4050 X	3999	-0-	-51	-0-	355	1	3629	2	N	14	1	8			90
						15	9									
10	4619 X	4042	-0-	-577	-0-	370	1	3644	2	N	25	3	8			112
						28	9									
11	4740 X	2070	-0-	-2670	-0-	175	1	1877	2	N	16	1	8			127
						18	9									
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 40,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	3689	X	1766	-0-	-1923	-0-	155	1	1611	2	N	-0-					243
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	372	1	3494	2	N	12	1	8			254
							13	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	336	1	3453	2	N	18	171	1	2	8	99
							20	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	385	1	3515	2	N	18					117
							20	9									
05	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	342	1	3307	2	N	6	1	8			122
							7	9									
06	3630	X	2481	-0-	-1149	-0-	248	1	2227	2	N	5					127
							6	9									
07	3751	X	2677	-0-	-1074	-0-	239	1	2430	2	N	7					134
							8	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	327	1	3568	2	N	1					135
							1	9									
09	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	266	1	2726	2	N	-0-					135
10	3658	X	1396	-0-	-2262	-0-	129	1	1267	2	N	-0-					135
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	395	1	4236	2	N	-0-					135
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 35,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	499	1	5178	2	N	55					209
							61	9									
02	5740	X	4776	-0-	-964	-0-	451	1	4241	2	N	76	192	1	3	8	90
							84	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	609	1	6255	2	N	25	1	8			114
							28	9									
04	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	576	1	5261	2	N	55	2	8			167
							61	9									
05	6479	X	5939	-0-	-540	-0-	547	1	5289	2	N	94	2	8			259
							103	9									
06	6660	X	5098	-0-	-1562	-0-	507	1	4551	2	N	36	182	1	1	8	112
							40	9									
07	6882	X	4890	-0-	-1992	-0-	435	1	4421	2	N	31	1	8			142
							34	9									
08	6882	X	5573	-0-	-1309	-0-	464	1	5054	2	N	50					192
							55	9									
09	5910	X	4952	-0-	-958	-0-	435	1	4458	2	N	54	1	8			245
							59	9									
10	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	485	1	4763	2	N	24	182	1	5	8	82
							26	9									
11	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	414	1	4448	2	N	23	1	8			104
							25	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 59,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	206	1	2142	2	N	-0-					249
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	203	1	1903	2	N	-0-					249
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	198	1	2035	2	N	-0-					249
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	195	1	1778	2	N	2	2	8			249
							2	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	170	1	1639	2	N	-0-					249
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	2	N	-0-					249
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	190	1	1935	2	N	-0-					249
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	140	1	1528	2	N	-0-					249
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	N	1	1	8			249
							1	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	136	1	1334	2	N	5	5	8			249
							6	9									
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1614	2	N	1	1	8			249
							1	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 20,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7144	X	3871	-0-	-3273	-0-	315	1	3550	2	N	5					137
							6	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	282	1	2654	2	N	3	1	8			139
							3	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	292	1	2996	2	N	-0-					139
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	305	1	2784	2	N	-0-					139
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	337	1	3255	2	N	5	4	8			140
							6	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2690	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	273	1	2774	2	N	-0-					140
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	329	1	3582	2	N	-0-					140
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	251	1	2566	2	N	5	1	8			144
							6	9									
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	230	1	2256	2	N	6					150
							7	9									
11	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	205	1	2200	2	N	45	1	8			194
							50	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 34,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	5208	X	2410	-0-	-2798	-0-	209	1	2173	2	N	25					119
							28	9									
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	431	1	4053	2	N	41	3	8			157
							45	9									
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	483	1	4958	2	N	36	1	8			192
							40	9									
04	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	529	1	4829	2	N	74	5	8			261
							81	9									
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	552	1	5331	2	N	50	183	1	1	8	127
							55	9									
06	5310	X	4525	-0-	-785	-0-	451	1	4043	2	N	28	1	8			154
							31	9									
07	5487	X	4227	-0-	-1260	-0-	376	1	3819	2	N	29	1	8			182
							32	9									
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	417	1	4549	2	N	22					204
							24	9									
09	5760	X	4880	-0-	-880	-0-	430	1	4405	2	N	41	1	8			244
							45	9									
10	5952	X	5318	-0-	-634	-0-	484	1	4749	2	N	77	181	1	5	8	135
							85	9									
11	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	403	1	4321	2	N	36	1	1			170
							40	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 52,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	10	1	8			170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	129	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			131
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 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	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-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	3968	#	315	-0-	-3653	-0-	23	1	292	2	N	-0-					107
02	3584	#	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					107
03	3968		-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					107
04	2010	#	224	-0-	-1786	-0-	9	1	215	2	N	-0-					107
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
06	300	#	147	-0-	-153	-0-	5	1	142	2	N	-0-					107
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	12	1	155	2	N	-0-					107
09	210	#	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	N	-0-					107
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					107
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					107
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 1,005 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	8153 X	7647	-0-	-506	-0-	508	1	7120	2	N	17	179	1			35
						19	9									
02	7364 X	7083	-0-	-281	-0-	585	1	6466	2	N	29					64
						32	9									
03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	500	1	7799	2	N	26					90
						29	9									
04	7590 X	7352	-0-	-238	-0-	500	1	6841	2	N	10					100
						11	9									
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	522	1	7643	2	N	11					111
						12	9									
06	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	532	1	7590	2	N	2					113
						2	9									
07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	516	1	8047	2	N	13					126
						14	9									
08	8339 X	8172	-0-	-167	-0-	526	1	7618	2	N	25					151
						28	9									
09	8130 X	8085	-0-	-45	-0-	489	1	7523	2	N	66	168	1			49
						73	9									
10	8587 X	8082	-0-	-505	-0-	518	1	7564	2	N	-0-					49
11	8310 X	7495	-0-	-815	-0-	491	1	6989	2	N	14					63
						15	9									
12	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	489	1	7116	2	N	34					97
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 94,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	422	1	5927	2	N	75					247
							83	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	255	1	2819	2	N	12					259
							13	9									
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	430	1	6720	2	N	34	185	1			108
							37	9									
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	370	1	5058	2	N	64					172
							70	9									
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	408	1	5980	2	N	55					227
							61	9									
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	368	1	5239	2	N	11					238
							12	9									
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	414	1	6471	2	N	19					257
							21	9									
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	404	1	5846	2	N	44					301
							48	9									
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	N	-0-	179	1			122
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	412	1	6006	2	N	15					137
							17	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	409	1	5826	2	N	70					207
							77	9									
*12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	441	1	6410	2	N	42					249
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 73,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

01	2387	#	325	-0-	-2062	B	-36717	325	2		N	-0-					-0-
02	1764	#	-0-	-0-	-1764	B	-38481				N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	B	-38822				N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	B	-39002				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

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	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-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

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-

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

01	3472 X	1135	-0-	-2337	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2420	-0-	-716	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	1608	-0-	-1740	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	1073	-0-	-2077	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1087	-0-	-2168	-0-	1087	1	N	-0-			-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	1299	-0-	-2173	-0-	1299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,201 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128	1	860	2	N	-0-						17
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	38						55
							42	9										
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	209	1	2113	2	N	3						58
							3	9										
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	183	1	1810	2	N	12						70
							13	9										
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	N	68						138
							75	9										
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	120	1	819	2	N	37						175
							41	9										
07	3100	N	4555	-0-	1455	1455	240	1	4226	2	N	81	156	1				100
							89	9										
08	3100	N	3109	-0-	9	1464	208	1	2842	2	N	54						154
							59	9										
09	2941	N	1477	-0-	-1464	-0-	130	1	1321	2	N	24						178
							26	9										
10	620	X	361	-0-	-259	-0-	66	1	295	2	N	-0-						178
11	600	X	284	-0-	-316	-0-	57	1	227	2	N	-0-						178
12	620	X	274	-0-	-346	-0-	58	1	216	2	N	-0-						178

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	310	N	30	-0-	-280	-0-	4	1	23	2	N	3					55
							3	9									
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	2					57
							2	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	3					60
							3	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	2					62
							2	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	3					65
							3	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	106	2	N	2					67
							2	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	3					70
							3	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	2					72
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	2					74
							2	9									
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	31	1	139	2	N	-0-					74
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	36	1	159	2	N	-0-					74
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	38	1	128	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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, 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

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	33	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	278	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	44	1	297	2	N	-0-					-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	47	-0-	-283	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	2	N	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	20	1	198	2	N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-			-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	N	-0-			-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	45	1	201	2	N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	95	1	228	2	N	-0-			-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	98	1	165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	-0-			-0-
03	620	N	392	-0-	-228	-0-	35	1	357	2	N	-0-			-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	52	1	507	2	N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	530	2	N	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	94	1	642	2	N	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-			-0-
11	600	N	451	-0-	-149	-0-	92	1	359	2	N	-0-			-0-
12	620	N	351	-0-	-269	-0-	95	1	256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4737	2	12	9	N	11					66
02	4032 X	3269	-0-	-763	-0-	3269	2			N	-0-					66
03	4402 X	3491	-0-	-911	-0-	3491	2			N	-0-					66
04	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3974	2	10	9	N	9					75
05	4464 X	3507	-0-	-957	-0-	3507	2			N	-0-					75
06	4320 X	3337	-0-	-983	-0-	3326	2	11	9	N	10					85
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					85
08	4123 X	3588	-0-	-535	-0-	3578	2	10	9	N	9					94
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4438	2	4	9	N	4					98
10	4309 X	3403	-0-	-906	-0-	3400	2	3	9	N	3					101
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4687	2	4	9	N	4					105
12	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	4045	2	2	9	N	2					107

TOTAL GAS PROD: 46,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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	4650	X	3232	-0-	-1418	-0-	155	1	3077	2	N	-0-			83
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	140	1	3683	2	N	-0-			83
03	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	155	1	2805	2	N	-0-			83
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	150	1	4857	2	N	-0-			83
05	4247	X	1796	-0-	-2451	-0-	155	1	1641	2	N	-0-			83
06	4110	X	268	-0-	-3842	-0-	25	1	243	2	N	-0-			83
07	5177	X	421	-0-	-4756	-0-	30	1	391	2	N	-0-			83
08	5177	X	199	-0-	-4978	-0-	25	1	174	2	N	-0-			83
09	5010	X	166	-0-	-4844	-0-	15	1	151	2	N	-0-			83
10	1798	X	38	-0-	-1760	-0-	5	1	33	2	N	-0-			83
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			83
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-			27
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-			27
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			27
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			27
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			27
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			27
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			27
08	3100	N	8925	-0-	5825	5825	8925	2			N	-0-			27
09	3000	N	5910	-0-	2910	8735	5910	2			N	-0-			27
10	3100	N	5857	-0-	2757	11492	5857	2			N	-0-			27
11	15328	X	3836	-0-	-11492	-0-	3836	2			N	-0-			27
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 30,054 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

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
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	14291 X	13227	-0-	-1064	-0-	1617	1	11587	2	N	21	2	1			118
						23	9									
02	12908 X	11263	-0-	-1645	-0-	1586	1	9664	2	N	12					130
						13	9									
03	14074 X	13774	-0-	-300	-0-	1663	1	12094	2	N	15					145
						17	9									
04	13410 X	12888	-0-	-522	-0-	1770	1	11081	2	N	34					179
						37	9									
05	13392 X	12737	-0-	-655	-0-	1469	1	11258	2	N	9					188
						10	9									
06	13320 X	12419	-0-	-901	-0-	1499	1	10897	2	N	21					209
						23	9									
07	13764 X	12786	-0-	-978	-0-	1596	1	11182	2	N	7					216
						8	9									
08	13764 X	12399	-0-	-1365	-0-	1560	1	10832	2	N	6	3	1			219
						7	9									
09	12900 X	12164	-0-	-736	-0-	1549	1	10612	2	N	3	172	1			50
						3	9									
10	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	2002	1	12094	2	N	9					59
						10	9									
11	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	2022	1	11930	2	N	11					70
						12	9									
*12	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	2199	1	12000	2	N	8					78
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 155,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	2573 X	1923	-0-	-650	-0-	235	1	1684	2	N	4	4	1			185
						4	9									
02	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	210	1	1280	2	N	-0-					185
03	2139 N	1799	-0-	-340	-0-	217	1	1582	2	N	-0-					185
04	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	238	1	1493	2	N	-0-					185
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	199	1	1523	2	N	-0-					185
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	207	1	1501	2	N	-0-					185
07	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	215	1	1511	2	N	-0-					185
08	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	215	1	1507	2	N	4	4	1			185
						4	9									
09	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	206	1	1411	2	N	-0-					185
10	1736 N	484	-0-	-1252	-0-	69	1	415	2	N	-0-					185
11	1680 N	183	-0-	-1497	-0-	26	1	157	2	N	-0-					185
12	1674 N	55	-0-	-1619	-0-	9	1	46	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	8463 X	7512	-0-	-951	-0-	920	1	6590	2	N	2			127
						2	9							
02	7644 X	2026	-0-	-5618	-0-	286	1	1740	2	N	-0-			127
03	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	1196	1	8702	2	N	2			129
						2	9							
04	7320 X	6203	-0-	-1117	-0-	854	1	5346	2	N	3			132
						3	9							
05	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	992	1	7602	2	N	3			135
						3	9							
06	8610 X	7772	-0-	-838	-0-	939	1	6825	2	N	7			142
						8	9							
07	8897 X	6946	-0-	-1951	-0-	867	1	6073	2	N	5			147
						6	9							
08	8897 X	7474	-0-	-1423	-0-	941	1	6533	2	N	-0-			147
09	8310 X	5342	-0-	-2968	-0-	680	1	4660	2	N	2			149
						2	9							
10	8587 X	591	-0-	-7996	-0-	84	1	507	2	N	-0-			149
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			149
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105 X	12974	-0-	-1131	-0-	1588	1	11378	2	N	7					127
						8	9									
02	12740 X	10990	-0-	-1750	-0-	1548	1	9433	2	N	8					135
						9	9									
03	13361 X	11212	-0-	-2149	-0-	1354	1	9850	2	N	7					142
						8	9									
04	12930 X	9948	-0-	-2982	-0-	1369	1	8571	2	N	7					149
						8	9									
05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	1706	1	13078	2	N	15					164
						17	9									
06	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	1626	1	11822	2	N	50					214
						55	9									
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	1725	1	12084	2	N	-0-					214
08	14105 X	13544	-0-	-561	-0-	1704	1	11840	2	N	-0-					214
09	13650 X	13089	-0-	-561	-0-	1667	1	11422	2	N	-0-					214
10	14105 X	13707	-0-	-398	-0-	1947	1	11760	2	N	-0-					214
11	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	2137	1	12610	2	N	1					215
						1	9									
12	13795 X	13455	-0-	-340	-0-	2084	1	11371	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 155,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-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-

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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
MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-436	-0-	300	1	2147	2	N	-0-					235
02	2604 X	2121	-0-	-483	-0-	299	1	1822	2	N	-0-					235
03	2697 X	2327	-0-	-370	-0-	281	1	2046	2	N	-0-					235
04	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	304	1	1903	2	N	-0-					235
05	2480 X	2056	-0-	-424	-0-	237	1	1819	2	N	-0-					235
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	288	1	2096	2	N	-0-					235
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	308	1	2162	2	N	-0-					235
08	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	290	1	2012	2	N	-0-					235
09	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	292	1	2005	2	N	-0-					235
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	482	1	2916	2	N	22	192	1			65
						24	9									
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	374	1	2205	2	N	-0-					65
12	2480 X	2416	-0-	-64	-0-	374	1	2042	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1567	-0-	-231	-0-	421	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1344 #	1223	-0-	-121	-0-	248	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	342	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	193	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	634	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	954	-0-	-816	-0-	232	1	722	2	N	-0-					-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	407	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	304	1	1517	2	N	-0-					-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	394	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	427	1	1085	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: 16,517 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) //CONT.// 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
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	1519 X	1258	-0-	-261	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1008 X	685	-0-	-323	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2250) 78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
CONCORD, COYLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			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: 80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	78	-0-	78	362	78	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362			N	-0-			-0-
03	362 R	-0-	-0-	-362	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 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: 78 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	245	R	245	-0-	-0-	-0-	116	2	129	9	N	117	181	1			116
02	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	1977	2	66	9	N	60					176
03	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2363	2	88	9	N	80	178	1			78
04	420	#	2202	-0-	1782	-0-	2119	2	83	9	N	75					153
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2303	2	64	9	N	58	179	1			32
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2693	2	87	9	N	79					111
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2942	2	62	9	N	56					167
08	0	W	2832	-0-	2832	2832	2759	2	73	9	N	66	177	1			56
09	0	W	2812	-0-	2812	5644	2736	2	76	9	N	69					125
10	0	W	2896	-0-	2896	8540	2742	2	154	9	N	140	181	1			84
11	1200	N	2281	-0-	1081	9621	2251	2	30	9	N	27					111
*12	3100	N	2237	-0-	-863	8758	2175	2	62	9	N	56					167

TOTAL GAS PROD: 28,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

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

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-					25
02	756	N	505	-0-	-251	-0-	505	2		N	-0-					25
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					25
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2		N	-0-					25
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					25
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					25
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					25
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					25
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					25
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 PRORATED 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

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

01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-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-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4193	2	15	9	N	14					151
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	533	1	3460	2	N	13					164
							14	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	350	1	3927	2	N	36	23	1			177
							40	9									
04	2220	X	4201	-0-	1981	-0-	497	1	3626	2	N	71	59	1			189
							78	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	806	1	3320	2	N	3					192
							3	9									
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	982	1	2921	2	N	58	53	1			197
							64	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	842	1	3328	2	N	5					202
							6	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	927	1	3152	2	N	44	105	1			141
							48	9									
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	394	1	3616	2	N	35	27	1			149
							39	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	259	1	3591	2	N	30	18	1			161
							33	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	634	1	2870	2	N	23	15	1			169
							25	9									
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	533	1	2919	2	N	13					182
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3546	2	30	9	N	27					89
02	3416	X	3068	-0-	-348	-0-	407	1	2639	2	N	20					109
							22	9									
03	3751	X	3374	-0-	-377	-0-	273	1	3072	2	N	26	75	1			60
							29	9									
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	391	1	2854	2	N	75	46	1			89
							83	9									
05	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	633	1	2608	2	N	27					116
							30	9									
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	772	1	2296	2	N	70	42	1			144
							77	9									
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	635	1	2511	2	N	19					163
							21	9									
08	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	628	1	2136	2	N	33	24	1			172
							36	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	351	1	3224	2	N	56	24	1			204
							62	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	233	1	3239	2	N	40	16	1			228
							44	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	601	1	2721	2	N	49	195	1			82
							54	9									
12	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	525	1	2875	2	N	25					107
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					289
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1599	2	30	9	N	27	183	1			53
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	172	1	1118	2	N	23					76
							25	9									
03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	107	1	1205	2	N	34	7	1			103
							37	9									
04	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	162	1	1180	2	N	48	19	1			132
							53	9									
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	269	1	1106	2	N	29					161
							32	9									
06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	303	1	902	2	N	46	16	1			191
							51	9									
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	270	1	1065	2	N	24					215
							26	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	341	1	1159	2	N	13	13	1			215
							14	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	169	1	1551	2	N	12	12	1			215
							13	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1720	2	N	10	9	1			216
							11	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	267	1	1210	2	N	25	6	1			235
							28	9									
12	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	228	1	1247	2	N	30	185	1			80
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
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	19464		12259	-0-	-7205	-0-	7662	2	4597	9	N	4179	4274	1			41
02	9104		8220	-0-	-884	-0-	5305	2	2915	9	N	2650	2394	1			297
03	8122		10034	-0-	1912	-0-	6544	2	3490	9	N	3173	3092	1			378
04	7860		12072	-0-	4212	4212	8838	2	3234	9	N	2940					3399
05	13792		8851	-0-	-4941	-0-	5831	2	3020	9	N	2745					2745
06	7860		10572	-0-	2712	2712	6953	2	3619	9	N	3290	3416	1			5937
07	8122		12971	-0-	4849	7561	8520	2	4451	9	N	4046	4261	1			5722
08	24409		12485	-0-	-11924	-0-	8088	2	4397	9	N	3997	3925	1			5794
09	8050		7955	-0-	-95	-0-	7819	2	136	9	N	124	3392	1			2526
10	15846		11984	-0-	-3862	-0-	8039	2	3945	9	N	3586	3634	1			2478
11	16512		12186	-0-	-4326	-0-	8054	2	4132	9	N	3756	3470	1			2764
12	8122		NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					2764

TOTAL GAS PROD: 119,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,486

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

01	3325 R	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					36
02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					36
03	4291	3959	-0-	-332	-0-	3873	2	86	9	N	78	90	1			24
04	4140	3825	-0-	-315	-0-	3808	2	17	9	N	15					39
05	3627	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			N	-0-					39
06	3510	1399	-0-	-2111	-0-	1392	2	7	9	N	6					45
07	3627	395	-0-	-3232	-0-	392	2	3	9	N	3					48
08	3627	2056	-0-	-1571	-0-	2048	2	8	9	N	7					55
09	3510 #	1207	-0-	-2303	-0-	1207	2			N	-0-					55
10	2790 #	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					55
11	1410 #	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-					55
12	2046 #	155	-0-	-1891	-0-	155	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 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	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-

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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					143
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6936	2	53	9	N	48	170	1			21
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8233	2	84	9	N	76	81	1			16
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8343	2	48	9	N	44					60
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7313	2	33	9	N	30					90
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5339	2	57	9	N	52					142
07	4650	X	2963	-0-	-1687	-0-	2959	2	4	9	N	4	115	1			31
08	4650	X	228	-0-	-4422	-0-	222	2	6	9	N	5					36
09	4500	X	453	-0-	-4047	-0-	453	2			N	-0-					36
10	4650	X	534	-0-	-4116	-0-	534	2			N	-0-					36
11	4500	X	776	-0-	-3724	-0-	776	2			N	-0-					36
12	2976	X	1393	-0-	-1583	-0-	1393	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 48,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
WATSON, F 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	3286	#	1272	-0-	-2014	-0-	1114	2	158	9	N	144	158	1			172
02	2968	#	2126	-0-	-842	-0-	1999	2	127	9	N	115	164	1			123
03	2077	#	1206	-0-	-871	-0-	1123	2	83	9	N	75	151	1			47
04	2010	#	1222	-0-	-788	-0-	1075	2	147	9	N	134	156	1			25
05	2356	#	788	-0-	-1568	-0-	729	2	59	9	N	54					79
06	2280	#	487	-0-	-1793	-0-	470	2	17	9	N	15					94
07	2356	#	493	-0-	-1863	-0-	393	2	100	9	N	91	149	1			36
08	1271	#	524	-0-	-747	-0-	498	2	26	9	N	24					60
09	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1363	2	77	9	N	70					130
10	775	#	168	-0-	-607	-0-	127	2	41	9	N	37	108	1			59
*11	879	R	879	-0-	-0-	-0-	650	2	229	9	N	208					267
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 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	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-959	-0-	160	1	1870	2	N	16	48	1			185
							18	9									
02	7644	X	13	-0-	-7631	-0-	1	1	12	2	N	-0-					185
03	8463	X	440	-0-	-8023	-0-	36	1	404	2	N	-0-					185
04	8190	X	112	-0-	-8078	-0-	8	1	104	2	N	-0-	33	1			152
05	7130	X	115	-0-	-7015	-0-	10	1	105	2	N	-0-	12	1			140
06	1980	X	238	-0-	-1742	-0-	37	1	201	2	N	-0-					140
07	434	X	406	-0-	-28	-0-	42	1	364	2	N	-0-					140
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	14	1			126
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					126
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	99	1			27
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
*12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	N	11	6	1			32
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	R	9698	-0-	-0-	-0-	741	1	8686	2	N	246	272	1			245
							271	9									
02	5320	#	-0-	-0-	-5320	-0-					N	-0-					245
03	9828	R	9828	-0-	-0-	-0-	780	1	8800	2	N	225	179	1			291
							248	9									
04	9390	#	2278	-0-	-7112	-0-	165	1	2045	2	N	62	126	1			227
							68	9									
05	10641	R	10641	-0-	-0-	-0-	903	1	9484	2	N	231	200	1			258
							254	9									
06	9510	#	4962	-0-	-4548	-0-	761	1	4083	2	N	107	180	1			185
							118	9									
07	9827	#	8921	-0-	-906	-0-	902	1	7824	2	N	177					362
							195	9									
08	10633	#	3622	-0-	-7011	-0-	465	1	2992	2	N	150	95	1			417
							165	9									
09	10290	#	3960	-0-	-6330	-0-	479	1	3396	2	N	77					494
							85	9									
10	10633	#	10385	-0-	-248	-0-	1070	1	9043	2	N	247	455	1			286
							272	9									
11	8640	#	3956	-0-	-4684	-0-	711	1	3133	2	N	102					388
							112	9									
12	8928	#	2010	-0-	-6918	-0-	278	1	1668	2	N	58	135	1			311
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 70,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	620 N	570	-0-	-50	-0-	44	1	520	2	N	5	8	1			84
						6	9									
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	5					89
						6	9									
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	45	1	508	2	N	4					93
						4	9									
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	37	1	456	2	N	9	17	1			85
						10	9									
05	682 N	487	-0-	-195	-0-	42	1	442	2	N	3	8	1			80
						3	9									
06	540 N	263	-0-	-277	-0-	41	1	219	2	N	3					83
						3	9									
07	527 N	305	-0-	-222	-0-	31	1	272	2	N	2					85
						2	9									
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	8	1			77
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	7					84
						8	9									
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7	1			77
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	1					78
						1	9									
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	1	1			77

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1123	2	92	9	N	84	181	1			112
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	910	2	99	9	N	90					202
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1620	2	103	9	N	94	189	1			107
04	540 N	261	-0-	-279	-0-	247	2	14	9	N	13					120
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1433	2	91	9	N	83					203
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	15					218
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	131	177	1			172
08	558 N	91	-0-	-467	-0-	91	2			N	-0-					172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1557	2	92	9	N	84	189	1			67
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	881	2	62	9	N	56					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 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	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 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	26	2	N	-0-					92
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					92
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					92
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					92
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					92
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					92
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	9					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	563	-0-	-863	-0-	43	1	501	2	N	17	198	1			91
						19	9									
02	19960	11184	-0-	-8776	-0-	774	1	9970	2	N	400	175	1			316
						440	9									
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	122	1	1376	2	N	33					349
						36	9									
04	3000 N	10097	-0-	7097	7097	738	1	9171	2	N	171	181	1			339
						188	9									
05	2046	686	-0-	-1360	5737	59	1	621	2	N	5	68	1			276
						6	9									
06	1980	564	-0-	-1416	4321	88	1	473	2	N	3	169	1			110
						3	9									
07	2046	611	-0-	-1435	2886	63	1	544	2	N	4					114
						4	9									
08	9212	4186	-0-	-5026	-0-	543	1	3491	2	N	138	61	1			191
						152	9									
09	5770	3875	-0-	-1895	-0-	469	1	3329	2	N	70					261
						77	9									
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	169	1			92
11	1980	600	-0-	-1380	-0-	110	1	483	2	N	6					98
						7	9									
12	2046	2975	-0-	929	929	411	1	2470	2	N	85	37	1			146
						94	9									

TOTAL GAS PROD: 36,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	1209 #	1061	-0-	-148	-0-	1058	2	3	9	N	3					108
02	1008 #	988	-0-	-20	-0-	985	1	3	9	N	3					111
03	1147 N	492	-0-	-655	-0-	492	1			N	-0-					111
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	9	95	1			25
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					25
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 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	4743 #	4152	-0-	-591	-0-	788	1	2830	3	N	485	494	1			145
						534	9									
02	4284 #	3866	-0-	-418	-0-	728	1	2631	3	N	461	341	1			265
						507	9									
03	4557 #	4255	-0-	-302	-0-	806	1	2884	3	N	514	523	1			256
						565	9									
04	4320 #	4024	-0-	-296	-0-	751	1	2730	3	N	494	516	1			234
						543	9									
05	4293 R	4293	-0-	-0-	-0-	806	1	2958	3	N	481	506	1			209
						529	9									
06	4140 #	4087	-0-	-53	-0-	780	1	2760	3	N	497	516	1			190
						547	9									
07	4327 R	4327	-0-	-0-	-0-	806	1	2931	3	N	536	516	1			210
						590	9									
08	4278 #	4129	-0-	-149	-0-	806	1	2794	3	N	481	510	1			181
						529	9									
09	4140 #	3738	-0-	-402	-0-	779	1	2447	3	N	465	513	1			133
						512	9									
10	4340 #	3254	-0-	-1086	-0-	806	1	2038	3	N	373	335	1			171
						410	9									
11	4200 #	2842	-0-	-1358	-0-	780	1	1712	3	N	318	336	1			153
						350	9									
12	4340 #	2989	-0-	-1351	-0-	806	1	1819	3	N	331	350	1			134
						364	9									

TOTAL GAS PROD: 45,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,436

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	1415	-0-	-14581	-0-	6	1	299	2	N	1009	1178	1			587
						1110	9									
02	14140 #	3334	-0-	-10806	-0-	24	1	1097	2	N	2012	1580	1			1019
						2213	9									
03	15655 #	-0-	-0-	-15655	-0-					N	586	728	1			877
04	11280 #	5561	-0-	-5719	-0-	51	1	2283	2	N	2934	2807	1			1004
						3227	9									
05	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	65	1	3006	2	N	4664	5043	1			625
						5130	9									
06	13400 R	13400	-0-	-0-	-0-	131	1	6985	2	N	5713	5680	1			658
						6284	9									
07	13997 R	13997	-0-	-0-	-0-	145	1	7439	2	N	5830	5713	1			775
						6413	9									
08	8215 #	7929	-0-	-286	-0-	69	1	3546	2	N	3922	3799	1			898
						4314	9									
09	13410 #	7517	-0-	-5893	-0-	106	1	3096	2	N	3923	4135	1			686
						4315	9									
10	14012 #	7241	-0-	-6771	-0-	115	1	2759	2	N	3970	3806	1			850
						4367	9									
11	13560 #	2689	-0-	-10871	-0-	16	1	408	2	N	2059	2549	1			360
						2265	9									
12	14012 #	3534	-0-	-10478	-0-	750	4	2784	9	N	2531	2593	1			298

TOTAL GAS PROD: 74,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,153

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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	4			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 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. (I) GAS LIFT(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	3204	-0-	-1136	-0-	483	1	2634	2	N	79	186	1			117
							87	9									
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	551	1	2931	2	N	94					211
							103	9									
03	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	650	1	3068	2	N	82	187	1			106
							90	9									
04	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	630	1	2950	2	N	70					176
							77	9									
05	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	636	1	2992	2	N	63					239
							69	9									
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	615	1	2897	2	N	61	182	1			118
							67	9									
07	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	634	1	2951	2	N	78					196
							86	9									
08	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	651	1	2867	2	N	56	182	1			70
							62	9									
09	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	588	1	2611	2	N	54					124
							59	9									
10	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	626	1	2763	2	N	58					182
							64	9									
11	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	605	1	2460	2	N	50					232
							55	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 38,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 14573 PERF.12190 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2018

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 #: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

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-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	65	4	9	9	Y	8					8

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
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	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-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	14B2 EXT	48	-0-	48	48	41	4	7	9	N	6			6

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	DELQ PR	277	-0-	277	277	275	4	2	9	Y	2			2
*11	277 R	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-			2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 (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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - P/A 05/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

01	15903 #	12797	-0-	-3106	-0-	12743	2	54	9	N	49			192
02	13468 #	9920	-0-	-3548	-0-	9854	2	66	9	N	60	185	1	67
03	14911 #	10042	-0-	-4869	-0-	9999	2	43	9	N	39			106
04	14731 R	14731	-0-	-0-	-0-	14670	2	61	9	N	55			161
05	13114 R	13114	-0-	-0-	-0-	13061	2	53	9	N	48			209
06	12390 #	11223	-0-	-1167	-0-	11214	2	9	9	N	8			217
07	15221 #	11573	-0-	-3648	-0-	11567	2	6	9	N	5			222
08	15221 #	10900	-0-	-4321	-0-	10885	2	15	9	N	14	183	1	53
09	14730 #	10358	-0-	-4372	-0-	10334	2	24	9	N	22			75
10	15903	16723	-0-	820	820	16660	2	63	9	N	57			132
11	17543	11988	-0-	-5555	-0-	11937	2	51	9	N	46			178
12	11563 #	10691	-0-	-872	-0-	10662	2	29	9	N	26			204

TOTAL GAS PROD: 144,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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	14B2 EXT	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, 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

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-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

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-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	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	125	-0-	125	125	125	4		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

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-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	283	-0-	193	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	74	1	897	2	Y	28					168
							31	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	Y	22					190
							24	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	2	Y	28					218
							31	9									
04	960	N	1887	-0-	927	-0-	58	1	1800	2	Y	26					244
							29	9									
05	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	52	1	1382	2	Y	22					266
							24	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	Y	11	189	1			88
							12	9									
07	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	72	1	1281	2	Y	54					142
							59	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	2	Y	34					176
							37	9									
09	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	2060	72	1	1935	2	Y	48					224
							53	9									
10	DLQ	G-10	1839	-0-	1839	3899	72	1	1725	2	Y	38					262
							42	9									
11	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	5401	48	1	1454	2	Y	-0-					262
*12	3000	N	1636	-0-	-1364	4037	64	1	1480	2	Y	84	196	1			150
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 18,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	188	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	201	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 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	977	-0-	-2123	-0-	52	1	925	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	840	-0-	-1960	-0-	50	1	790	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	50	1	923	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	721	-0-	-2279	-0-	48	1	673	2	N	-0-			-0-
05	992	X	801	-0-	-191	-0-	46	1	755	2	N	-0-			-0-
06	960	X	523	-0-	-437	-0-	17	1	506	2	N	-0-			-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	2	N	-0-			-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	N	-0-			-0-
10	2852	N	843	-0-	-2009	-0-	72	1	771	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	72	1	845	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	64	-0-	-959	-0-	64	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	57	1	258	2	N	-0-			33
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	32	1	246	2	N	-0-			33
03	496	N	20	-0-	-476	-0-	2	1	18	2	N	-0-			33
04	300	N	593	-0-	293	-0-	50	1	543	2	N	-0-			33
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-			33
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-			33
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	46	1	539	2	N	-0-			33
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-			33
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	N	-0-			33
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	48	1	399	2	N	-0-			33
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	20	1	325	2	N	-0-			33
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	62	1	1606	2	N	-0-			98
02	2800	X	643	-0-	-2157	-0-	58	1	585	2	N	-0-			98
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			98
04	2250	X	229	-0-	-2021	-0-	10	1	219	2	N	-0-			98
05	1674	X	299	-0-	-1375	-0-	6	1	293	2	N	-0-			98
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			98
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	12	1	770	2	N	-0-			98
08	3100	N	3591	-0-	491	491	60	1	3531	2	N	-0-			98
09	3000	N	3101	-0-	101	592	55	1	3046	2	N	-0-			98
10	3100	N	2732	-0-	-368	224	55	1	2677	2	N	-0-			98
11	3000	X	1091	-0-	-1909	-0-	60	1	1031	2	N	-0-			98
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 14,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-			-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	181	1	2446	2	N	-0-			-0-
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	198	1	4233	2	N	-0-			-0-
04	750 X	3140	-0-	2390	-0-	196	1	2944	2	N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	135	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	215	1	4162	2	N	-0-			-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	215	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	215	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	215	1	326	2	N	-0-			-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	74	1	3722	2	N	-0-			-0-
*12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	193	1	3246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-2456	27584	15	1	629	2	N	-0-					489
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	24784					N	-0-					489
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	21684					N	12					501
04	3000	N	1130	-0-	-1870	19814	1130	2			N	-0-					501
05	3100	N	406	-0-	-2694	17120	406	2			N	-0-					501
06	3000	N	417	-0-	-2583	14537	406	2	11	9	N	10					511
07	3100	N	91	-0-	-3009	11528	91	2			N	-0-					511
08	3100	N	92	-0-	-3008	8520	89	2	3	9	N	3					514
09	780		194	-0-	-586	7934	188	2	6	9	N	5	188	1			331
10	3100	N	55	-0-	-3045	4889	52	2	3	9	N	3					334
11	3000	N	37	-0-	-2963	1926	36	2	1	9	N	1					335
*12	1951	N	25	-0-	-1926	-0-	24	2	1	9	N	1					336

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) //CONT.// 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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	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, 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	5734 R	5734	-0-	-0-	-0-	1025	1	4577	2	N	120	103	1			85
						132	9									
02	4775 R	4775	-0-	-0-	-0-	906	1	3779	2	N	82	80	1			87
						90	9									
03	5759 R	5759	-0-	-0-	-0-	953	1	4698	2	N	98	134	1			51
						108	9									
04	6478 R	6478	-0-	-0-	-0-	935	1	5443	2	N	91	48	1			94
						100	9									
05	5788 R	5788	-0-	-0-	-0-	970	1	4717	2	N	92	157	1			29
						101	9									
06	5550 #	4663	-0-	-887	-0-	913	1	3655	2	N	86	75	1			40
						95	9									
07	5735 #	4380	-0-	-1355	-0-	915	1	3386	2	N	72	102	1			10
						79	9									
08	5735 #	2841	-0-	-2894	-0-	540	1	2301	2	N	-0-	6	1			4
09	5550 #	3974	-0-	-1576	-0-	926	1	2991	2	N	52	41	1			15
						57	9									
10	5735 #	4697	-0-	-1038	-0-	883	1	3756	2	N	53	46	1			22
						58	9									
11	5071 R	5071	-0-	-0-	-0-	777	1	4224	2	N	64	55	1			31
						70	9									
12	4371 #	3902	-0-	-469	-0-	915	1	2931	2	N	51	56	1			26
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10
02	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-			10
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10
04	7 #	11	-0-	4	-0-	11	2		Y	-0-			10
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			10
08	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			32
02	140 #	87	-0-	-53	-0-	87	2		N	-0-			32
03	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			32
04	90 #	115	-0-	25	-0-	115	2		N	-0-			32
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			32
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			32
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			32
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			32
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			32
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			32
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-			11
02	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2		Y	-0-			11
03	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2		Y	-0-			11
04	10 #	15	-0-	5	-0-	15	2		Y	-0-			11
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			11
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			11
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			11
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			11
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			11
12	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 132 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 #: 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	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2		Y	-0-			11
02	15 #	6	-0-	-9	-0-	6	2		Y	-0-			11
03	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2		Y	-0-			11
04	9 #	14	-0-	5	-0-	14	2		Y	-0-			11
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11
07	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			11
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			11
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			11
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			11
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	33	-0-	3	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			24
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			24
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			24
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			24
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			24
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			24
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			24
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			24
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			24
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			24
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			24
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 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	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	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-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			33
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1			34
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			34
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1			35
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			35
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			35
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			35
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			35
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			35
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			35
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			35
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	300 #	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	270 #	8	-0-	-262	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	58	-0-	58	58	7	2	51	9	Y	46					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					50
07	14B DENY	7	-0-	7	65	7	2			Y	-0-					50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
04	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
*08	217 #	172	-0-	-45	-0-	166	2	6 9	Y	5			5
*09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			5
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2		Y	-0-			5
11	210 #	46	-0-	-164	-0-	46	2		Y	-0-			5
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*02	140	#	100	-0-	-40	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*03	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	150	#	9	-0-	-141	-0-	8	2	1	9	Y	1					1
*05	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					1
*06	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					1
*07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
*08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
*09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					2
*11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	50	1			6
*02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
*03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					6
*04	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					6
*05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					6
*06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					6
*07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					6
*08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
*09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					7
*10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					7
*11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					7
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	5	2	72	9	Y	65					157
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	44	2	118	9	Y	107	228	1			36
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					36
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					36
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					36
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					36
08	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					36
09	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					36
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					36
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
12	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	38	1			16
*02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-					16
*03	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					16
*04	120 #	10	-0-	-110	-0-	8	2	2	9	Y	2					18
*05	62 #	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	Y	1					19
*06	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					19
*07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					19
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2					21
*09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					22
*10	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
*11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					22
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 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-					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	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					-0-
07	18 R	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					13
05	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					13
06	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	2			Y	-0-					13
07	36 R	9	-0-	-27	-0-	9	2			Y	-0-					13
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					13
09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					13
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					13
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					13
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2					78
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	106	2	10	9	Y	9					104
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	83	2	22	9	Y	20	56	1			68
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	52	2	8	9	Y	7					75
05	124 #	68	-0-	-56	-0-	53	2	15	9	Y	14	53	1			36
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	97	2	19	9	Y	17					58
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	Y	5					63
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	67	2	20	9	Y	18					82
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13					95
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					95
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					95
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2 EXT	29	-0-	29	29	26	2	3	9	Y	3					15
*05	14B2 EXT	14	-0-	14	43	14	2			Y	-0-					15
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	52	9	2			Y	-0-					15
*07	59 R	7	-0-	-52	-0-	7	2			Y	-0-					15
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
*10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					15
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					15
*12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					14
05	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					14
06	14B2 EXT	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					14
07	24 R	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					14
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					14
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					14
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					14
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					14
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
*02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-	15	1			61
*03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					61
*04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	Y	15	76	1			-0-
*05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	Y	30					30
05	T. A.		11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3					33
06	14B2	EXT	12	-0-	12	23	8	2	4	9	Y	4					37
07	14B2	EXT	14	-0-	14	37	8	2	6	9	Y	5					42
08	255	R	218	-0-	-37	-0-	210	2	8	9	Y	7					49
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3					52
10	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					52
11	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					52
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

*01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*02	112	#	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	124	#	32	-0-	-92	-0-	8	2	24	9	Y	22					22
*04	120	#	18	-0-	-102	-0-	8	2	10	9	Y	9					31
*05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					31
*06	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					31
*07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					31
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					31
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					31
*10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					31
*11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4	29	1			6
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	155 #	141	-0-	-14	-0-	139	2	2	9	Y	2					52
02	168 #	11	-0-	-157	-0-	8	2	3	9	Y	3					55
03	186 #	14	-0-	-172	-0-	8	2	6	9	Y	5					60
04	180 #	11	-0-	-169	-0-	8	2	3	9	Y	3					63
05	155 #	12	-0-	-143	-0-	8	2	4	9	Y	4					67
06	150 #	14	-0-	-136	-0-	8	2	6	9	Y	5					72
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1					73
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					77
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	Y	7					84
10	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					84
11	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					84
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B DENY	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			7
05	14B DENY	9	-0-	9	18	9	2		Y	-0-			7
06	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	2		Y	-0-			7
07	36 R	9	-0-	-27	-0-	9	2		Y	-0-			7
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			7
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			7
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			7
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			7
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	162			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	138	1	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	60	-0-	60	130	60	2		Y	-0-			-0-
07	201 R	71	-0-	-130	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

*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-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	60	-0-	60	130	60	2		Y	-0-			-0-
07	202 R	72	-0-	-130	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			22
02	112 #	8	-0-	-104	-0-	8	2		Y	-0-			22
03	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			22
04	150 #	8	-0-	-142	-0-	8	2		Y	-0-			22
05	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			22
06	150 #	8	-0-	-142	-0-	8	2		Y	-0-			22
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			22
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			22
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			22
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			22
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			22
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

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	0 #	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	14B2 EXT	324	-0-	324	1822	284	2	40	9	Y	36					39
02	14B2 EXT	432	-0-	432	2254	428	2	4	9	Y	4					43
03	T. A.	345	-0-	345	2599	338	2	7	9	Y	6					49
04	2811 R	212	-0-	-2599	-0-	212	2			Y	-0-					49
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					49
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					49
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					49
08	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					49
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					49
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					49
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					49
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

01	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					40
02	84 #	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					40
03	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					40
04	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					40
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1					41
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					41
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					41
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	147	2	10	9	Y	9					58
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					61
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					61
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					61
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

*01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			8
*02	168 #	8	-0-	-160	-0-	8	2		Y	-0-			8
*03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			8
*04	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	2		Y	-0-			8
*05	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			8
*06	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-			8
*07	24 R	8	-0-	-16	-0-	8	2		Y	-0-			8
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			8
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			8
*10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			8
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			8
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	65	2	91 9	Y	83			83
*02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-			83
*03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			83
*04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			83
*05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		Y	-0-			83
*06	DLQ G-10	60	-0-	60	130	60	2		Y	-0-			83
*07	202 R	72	-0-	-130	-0-	72	2		Y	-0-			83
*08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			83
*09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			83
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			83
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			83
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1
*02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					1
*03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					1
*04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					1
*05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					1
*06	DLQ G-10	60	-0-	60	130	60	2			Y	-0-					1
*07	202 R	72	-0-	-130	-0-	72	2			Y	-0-					1
*08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					27
*08	52	91	-0-	39	91	91	2			Y	-0-					27
*09	14B2 EXT	48	-0-	48	139	48	2			Y	-0-					27
10	14B2 EXT	1067	-0-	1067	1206	1067	2			Y	-0-					27
*11	1333 R	127	-0-	-1206	-0-	127	2			Y	-0-					27
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 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	1196 R	87	-0-	-1109	-0-	73	2	14	9	Y	13					13
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			12
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					18
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					19
*05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					19
*06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					20
*07	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					21
*08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			20
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					20
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10	60	-0-	60	60	51	2	9	9	Y	8					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					13
*02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			11
*03	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	Y	7					18
*04	90	#	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					19
*05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					19
*06	DLQ G-10		62	-0-	62	132	60	2	2	9	Y	2					21
*07	204	R	72	-0-	-132	-0-	72	2			Y	-0-					21
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			19
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					19
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
*11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					12
*02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			11
*03	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	Y	7					18
*04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					18
*05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					18
*06	DLQ G-10		62	-0-	62	132	60	2	2	9	Y	2					20
*07	205	R	73	-0-	-132	-0-	72	2	1	9	Y	1					21
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			19
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					19
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
*11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					30
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	9	Y	27					57
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					57
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					57
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					57
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					57
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					57
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					57
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					57
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					57
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					32
*02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					32
*03	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					32
*04	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					32
*05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					32
*06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					32
*07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					32
*08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					33
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					33
*10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2					35
*11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	14	1			22
12	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					59
05	14B2	EXT	15	-0-	15	24	9	2	6	9	Y	5					64
06	14B2	EXT	15	-0-	15	39	9	2	6	9	Y	5					69
07	51	R	12	-0-	-39	-0-	9	2	3	9	Y	3					72
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					72
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					72
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					72
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					72
12	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	76	R	76	-0-	-0-	-0-	65	2	11	9	Y	10	14	7			10
*02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					10
*03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					10
*04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					10
*05	DLQ G-10		73	-0-	73	73	70	2	3	9	Y	3					13
*06	DLQ G-10		60	-0-	60	133	60	2			Y	-0-					13
*07	204	R	71	-0-	-133	-0-	71	2			Y	-0-					13
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					13
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					13
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	37	1			7
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					8
*05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					10
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
*08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					10
*09	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					10
*10	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					11
*11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					13
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	60	170	1			57
02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2			Y	-0-					57
03	93	#	12	-0-	-81	-0-	8	2	4	9	Y	4					61
04	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					61
05	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					61
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					61
07	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					61
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					61
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3					64
10	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					64
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					64
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	1228 R	64	-0-	-1164	-0-	64	2			Y	-0-					10
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					10
*04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					10
*05	93 #	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	Y	3					13
*06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					13
*07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					13
*08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					13
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					38
05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	160	2	41	9	Y	37	29	1			46
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7					53
07	26 R	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	Y	8					61
08	186 #	22	-0-	-164	-0-	19	2	3	9	Y	3					64
09	180 #	60	-0-	-120	-0-	53	2	7	9	Y	6					70
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					70
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					70
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-	126	1			28
02	168 #	15	-0-	-153	-0-	8	2	7	9	Y	6					34
03	310 #	11	-0-	-299	-0-	8	2	3	9	Y	3					37
04	300 #	9	-0-	-291	-0-	8	2	1	9	Y	1					38
05	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-					38
06	180 #	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					38
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	Y	3					41
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					41
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					41
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					41
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					41
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 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	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	58	1			54
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					54
03	124 #	62	-0-	-62	-0-	61	2	1	9	Y	1					55
04	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					55
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					55
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	71	2	8	9	Y	7					62
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					62
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					62
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					62
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					62
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					29
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	18	-0-	18	40	18	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	37	-0-	37	77	37	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	5	-0-	5	82	5	2			Y	-0-					-0-
*10	121 R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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	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	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					10
06	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-					10
07	23 R	5	-0-	-18	-0-	5	2			Y	-0-					10
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					10
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					10
10	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					10
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					10
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

*01	93 #	86	-0-	-7	-0-	83	2	3	9	Y	3					89
*02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	Y	6	36	1			59
*03	186 #	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1					60
*04	180 #	64	-0-	-116	-0-	62	2	2	9	Y	2	49	1			13
*05	155 #	67	-0-	-88	-0-	63	2	4	9	Y	4					17
*06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					19
*07	186 #	125	-0-	-61	-0-	112	2	13	9	Y	12					31
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7					38
*09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4					42
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	79	2	10	9	Y	9	14	1			37
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	50	2	4	9	Y	4					41
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

01	279 N	246	-0-	-33	-0-	198	3	48	9	N	44					189
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	214	3	30	9	N	27					216
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	294	3	20	9	N	18					234
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	197	3	28	9	N	25					259
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	471	3	52	9	N	47					306
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	43	3			N	-0-					306
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	N	3					309
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	183	1			126
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	425	3	58	9	N	53					179
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					216
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					231
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	22	184	1			69

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					21
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					21
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					21
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					21
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					21
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					21
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 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	248	X	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					62
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					62
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					62
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
05	558	N	4	-0-	-554	-0-	3	3	1	9	N	1					63
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					63
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					63
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					63
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					63
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					98
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					235
02	1232	X	1100	-0-	-132	-0-	1100	3			N	-0-					235
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					235
04	1320	X	946	-0-	-374	-0-	946	3			N	-0-					235
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	N	13					248
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1291	3	2	9	N	2					250
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					250
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					250
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					250
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					250
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					250
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHANGHAI (D-3 HENRY) 82654 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 284103 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 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	7632	7338	-0-	-294	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8904	7846	-0-	-1058	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	9858	8864	-0-	-994	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	9540	8157	-0-	-1383	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
05	9858	7346	-0-	-2512	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
06	9540	4991	-0-	-4549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	9858	3118	-0-	-6740	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	8866 #	1599	-0-	-7267	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	8160 #	1964	-0-	-6196	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	7347 #	1342	-0-	-6005	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	4980 #	600	-0-	-4380	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					87
*02	10 X	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					87
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
*05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					87
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					87
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
*11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					87
*12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	974	-0-	-173	-0-	904	2	70	9	N	64					266
02	1036	X	884	-0-	-152	-0-	827	2	57	9	N	52					318
03	1364	N	911	-0-	-453	-0-	838	2	73	9	N	66	191	1			193
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	873	2	53	9	N	48					241
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	913	2	37	9	N	34					275
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45					320
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	N	59	145	1			234
							65	9									
08	961	N	887	-0-	-74	-0-	832	2	55	9	N	50					284
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33					317
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	952	2	36	9	N	33					350
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	832	2	64	9	N	58	190	1			218
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	845	2	59	9	N	54					272

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

01	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16494	2	321	9	N	292	188	1			194
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13843	2	219	9	N	199	184	1			209
03	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14129	2	32	9	N	29	181	1			57
04	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13190	2	353	9	N	321	184	1			194
05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12256	2	177	9	N	161	185	1			170
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11060	2	149	9	N	135	190	1			115
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9415	2	188	9	N	171					286
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9939	2	86	9	N	78	187	1			177
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8853	2	121	9	N	110	188	1			99
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6922	2	111	9	N	101					200
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7671	2	106	9	N	96	187	1			109
*12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7532	2	110	9	N	100					209

TOTAL GAS PROD: 133,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 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	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10506	2	129	9	N	117					219
*02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8468	2	114	9	N	104	201	1			122
*03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8599	2	96	9	N	87					209
*04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8859	2	98	9	N	89	181	1			117
*05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6834	2	61	9	N	55					172
*06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6907	2	53	9	N	48					220
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6681	2	41	9	N	37	178	1			79
*08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2754	2	23	9	N	21					100
*09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					100
*10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7					107
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4320	2	42	9	N	38					145
*12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6925	2	74	9	N	67					212

TOTAL GAS PROD: 73,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

01	10478	X	10426	-0-	-52	-0-	10349	2	77	9	N	70	182	1			110
02	9464	X	9445	-0-	-19	-0-	9412	2	33	9	N	30					140
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10779	2	63	9	N	57					197
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10724	2	30	9	N	27					224
05	10478	X	9093	-0-	-1385	-0-	9065	2	28	9	N	25	186	1			63
06	10140	X	8533	-0-	-1607	-0-	8521	2	12	9	N	11					74
07	10478	X	7843	-0-	-2635	-0-	7814	2	29	9	N	26					100
08	10478	X	8949	-0-	-1529	-0-	8945	2	4	9	N	4					104
09	10140	X	8350	-0-	-1790	-0-	8350	2			N	-0-					104
10	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7448	2	31	9	N	28					132
11	8700	X	8239	-0-	-461	-0-	8204	2	35	9	N	32					164
12	8959	X	7190	-0-	-1769	-0-	7135	2	55	9	N	50					214

TOTAL GAS PROD: 107,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	8041	2	3713	9	N	3375	3217	1			334
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	5578	2	2143	9	N	1948	1951	1			331
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	6329	2	2173	9	N	1975	2067	1			239
04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	8079	2	2201	9	N	2001	1943	1			297
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	8252	2	1987	9	N	1806	1732	1			371
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	6875	2	1903	9	N	1730	1764	1			337
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	6271	2	2114	9	N	1922	1934	1			325
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	6709	2	1755	9	N	1595	1592	1			328
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5559	2	1410	9	N	1282	1415	1			195
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	3969	2	1629	9	N	1481	1227	1			449
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	5505	2	1502	9	N	1365	1396	1			418
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	2912	2	1453	9	N	1321	1268	1			471

TOTAL GAS PROD: 98,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,801

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	30545	2	1272	9	N	1156	942	1			299
02	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	28436	2	638	9	N	580	557	1			322
03	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	26894	2	960	9	N	873	934	1			261
04	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25183	2	429	9	N	390	379	1			272
05	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23348	2	531	9	N	483	567	1			188
06	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	20651	2	469	9	N	426	369	1			245
07	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22033	2	531	9	N	483	366	1			362
08	33996	X	33996	-0-	-0-	-0-	33312	2	684	9	N	622	735	1			249
09	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	27152	2	536	9	N	487	556	1			180
10	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	22612	2	671	9	N	610	541	1			249
11	26845	X	26845	-0-	-0-	-0-	26369	2	476	9	N	433	380	1			302
*12	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	26059	2	243	9	N	221	191	1			332

TOTAL GAS PROD: 320,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,764

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1584	2	494	9	N	449	495	1			170
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1403	2	334	9	N	304	177	1			297
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1693	2	349	9	N	317	524	1			90
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1360	2	332	9	N	302	183	1			209
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1263	2	257	9	N	234	350	1			93
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1263	2	283	9	N	257	177	1			173
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1892	2	442	9	N	402	353	1			222
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1811	2	316	9	N	287	352	1			157
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1457	2	293	9	N	266	172	1			251
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	302	365	1			188
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	966	2	287	9	N	261	173	1			276
*12	3100	N	3308	-0-	208	208	2992	2	316	9	N	287	354	1			209

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10300 - 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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2511	2	337	9	N	306	178	1			188
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2031	2	221	9	N	201	175	1			214
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2816	2	202	9	N	184	184	1			214
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2228	2	175	9	N	159	181	1			192
05	3100	N	3503	-0-	403	403	3270	2	233	9	N	212	173	1			231
06	3000	N	3397	-0-	397	800	3169	2	228	9	N	207	178	1			260
07	3100	N	2666	-0-	-434	366	2449	2	217	9	N	197	361	1			96
08	3151	X	2785	-0-	-366	-0-	2576	2	209	9	N	190	184	1			102
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2663	2	166	9	N	151	174	1			79
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1782	2	264	9	N	240	185	1			134
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2522	2	200	9	N	182	181	1			135
*12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2397	2	231	9	N	210	179	1			166

TOTAL GAS PROD: 33,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	29272	2	1261	9	N	1146	1128	1			119
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	20928	2	1103	9	N	1003	907	1			215
03	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	20170	2	1139	9	N	1035	1091	1			159
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	17675	2	956	9	N	869	545	1			483
05	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	18849	2	1037	9	N	943	1112	1			314
06	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	18440	2	945	9	N	859	719	1			454
07	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	16457	2	910	9	N	827	918	1			363
08	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	17939	2	820	9	N	745	911	1			197
09	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	19292	2	853	9	N	775	724	1			248
10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	14630	2	1053	9	N	957	902	1			303
11	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16190	2	619	9	N	563	555	1			311
*12	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16298	2	827	9	N	752	570	1			493

TOTAL GAS PROD: 237,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,474

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	9641	X	5444	-0-	-4197	-0-	5167	2	277	9	N	252	177	1			215
02	8708	X	7823	-0-	-885	-0-	7586	2	237	9	N	215	366	1			64
03	9641	X	9203	-0-	-438	-0-	8940	2	263	9	N	239	183	1			120
04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8589	2	234	9	N	213	186	1			147
05	8990	X	7843	-0-	-1147	-0-	7621	2	222	9	N	202	182	1			167
06	8910	X	8338	-0-	-572	-0-	8100	2	238	9	N	216	179	1			204
07	9207	X	7368	-0-	-1839	-0-	7158	2	210	9	N	191	186	1			209
08	9207	X	7693	-0-	-1514	-0-	7462	2	231	9	N	210	183	1			236
09	8820	X	7476	-0-	-1344	-0-	7252	2	224	9	N	204	364	1			76
10	8618	X	5828	-0-	-2790	-0-	5624	2	204	9	N	185					261
11	8340	X	7811	-0-	-529	-0-	7572	2	239	9	N	217	374	1			104
12	7719	X	6829	-0-	-890	-0-	6584	2	245	9	N	223	180	1			147

TOTAL GAS PROD: 90,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	18211	2	1121	9	N	1019	735	1			336
02	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	16904	2	652	9	N	593	750	1			179
03	3100	N	16647	-0-	13547	13547	15961	2	686	9	N	624	554	1			249
04	3000	N	13087	-0-	10087	23634	12271	2	816	9	N	742	912	1			79
05	35808	X	12174	-0-	-23634	-0-	11250	2	924	9	N	840	548	1			371
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10106	2	719	9	N	654	716	1			309
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	7835	2	624	9	N	567	546	1			330
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8277	2	694	9	N	631	715	1			246
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9119	2	708	9	N	644	726	1			164
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6503	2	502	9	N	456	349	1			271
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7048	2	580	9	N	527	543	1			255
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5545	2	540	9	N	491	549	1			197

TOTAL GAS PROD: 137,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 280822 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9632 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					178
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - PLUGGED 10/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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-

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	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 #: 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	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-

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	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-

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	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

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) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

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 ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 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	99510 #	81224	-0-	-18286	-0-	79705	3	1519	9	N	1381	1079	1			458
02	89880 #	74561	-0-	-15319	-0-	73186	3	1375	9	N	1250	1424	1			284
03	99510 #	78610	-0-	-20900	-0-	77410	3	1200	9	N	1091	1286	1			89
04	95760 #	72839	-0-	-22921	-0-	71331	3	1508	9	N	1371	1273	1			187
05	97433 #	74354	-0-	-23079	-0-	73021	3	1333	9	N	1212	1097	1			302
06	79890 #	70570	-0-	-9320	-0-	69282	3	1288	9	N	1171	1281	1			192
07	82553 #	70337	-0-	-12216	-0-	69049	3	1288	9	N	1171	1094	1			269
08	78616 #	67475	-0-	-11141	-0-	66246	3	1229	9	N	1117	1102	1			284
09	72840 #	64117	-0-	-8723	-0-	62949	3	1168	9	N	1062	1077	1			269
10	74369 #	64828	-0-	-9541	-0-	63611	3	1217	9	N	1106	1074	1			301
11	70560 #	58654	-0-	-11906	-0-	57502	3	1152	9	N	1047	1099	1			249
12	70339 #	61886	-0-	-8453	-0-	60666	3	1220	9	N	1109	1086	1			272

TOTAL GAS PROD: 839,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,088

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

01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	23	22	1		4
						25	9								
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	33	1	696	3	Y	18	20	1		2
						20	9								
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	16	16	1		2
						18	9								
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	800	2	Y	17	17	1		2
						19	9								
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	Y	11	12	1		1
						12	9								
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	36	1	879	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	14	13	1		2
						15	9								
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	35	1	889	2	Y	10	11	1		1
						11	9								
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	36	1	756	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
12	992 N	875	-0-	-117	-0-	40	1	825	2	Y	9	9	1		1
						10	9								

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	36273	X	36273	-0-	-0-	-0-	1772	1	33592	2	Y	826	730	1			96
							909	9									
09	48522	X	48522	-0-	-0-	-0-	2427	1	44618	2	Y	1343	1252	1			187
							1477	9									
10	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	645	1	56140	2	Y	2505	2462	1			230
							2756	9									
11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	624	1	53141	2	Y	2669	2575	1			324
							2936	9									
*12	56380	X	56380	-0-	-0-	-0-	628	1	53104	2	Y	2407	2584	1			147
							2648	9									

TOTAL GAS PROD: 258,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,758

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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-

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 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	409	1	8200	3	Y	236	226	1			37
							260	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	327	1	6853	3	Y	172	193	1			16
							189	9									
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	361	1	7443	3	Y	150	146	1			20
							165	9									
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	374	1	7566	2	Y	144	146	1			18
							158	9									
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	395	1	8028	2	Y	144	145	1			17
							158	9									
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	315	1	7634	2	Y	150	150	1			17
							165	9									
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	304	1	7974	2	Y	157	154	1			20
							173	9									
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	319	1	8071	2	Y	135	139	1			16
							149	9									
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	296	1	7338	2	Y	129	127	1			18
							142	9									
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	434	1	9133	2	Y	135	141	1			12
							149	9									
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	407	1	8585	2	Y	139	134	1			17
							153	9									
*12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	433	1	9013	2	Y	148	156	1			9
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 102,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-67	-0-	31	1	625	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	24	1	505	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	34	1	836	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	25	1	648	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	961	N	353	-0-	-608	-0-	13	1	327	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	18	1	448	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	26	1	554	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

01	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	246	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	10	1	200	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	228	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	245	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	135	1	2703	3	Y	89	85	1			14
							98	9									
02	2576	X	2488	-0-	-88	-0-	110	1	2305	3	Y	66	74	1			6
							73	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	3	Y	61	59	1			8
							67	9									
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	128	1	2584	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	137	1	2789	2	Y	50	51	1			6
							55	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	110	1	2678	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2777	2	Y	55	54	1			7
							61	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	109	1	2709	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
10	3100	N	3149	-0-	49	49	141	1	2958	2	Y	45	48	1			4
							50	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	84	135	1	2847	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
*12	3100	N	3136	-0-	36	120	141	1	2940	2	Y	50	53	1			3
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

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 #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	13733	X	12945	-0-	-788	-0-	607	1	12170	3	Y	153	150	1			24
							168	9									
02	12404	X	11231	-0-	-1173	-0-	503	1	10552	3	Y	160	169	1			15
							176	9									
03	13733	X	12843	-0-	-890	-0-	586	1	12100	3	Y	143	139	1			19
							157	9									
04	13080	X	11855	-0-	-1225	-0-	551	1	11150	2	Y	140	142	1			17
							154	9									
05	13392	X	12565	-0-	-827	-0-	577	1	11738	2	Y	227	217	1			27
							250	9									
06	12540	X	11566	-0-	-974	-0-	448	1	10859	2	Y	235	236	1			26
							259	9									
07	12834	X	11664	-0-	-1170	-0-	418	1	10975	2	Y	246	240	1			32
							271	9									
08	12834	X	8917	-0-	-3917	-0-	332	1	8406	2	Y	163	176	1			19
							179	9									
09	12150	X	10649	-0-	-1501	-0-	405	1	10031	2	Y	194	186	1			27
							213	9									
10	12555	X	12372	-0-	-183	-0-	551	1	11597	2	Y	204	212	1			19
							224	9									
11	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	525	1	11086	2	Y	213	206	1			26
							234	9									
*12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	545	1	11341	2	Y	228	240	1			14
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 140,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	285	1	5710	3	Y	67	65	1			11
							74	9									
02	5460	X	5216	-0-	-244	-0-	234	1	4907	3	Y	68	73	1			6
							75	9									
03	6045	X	6026	-0-	-19	-0-	275	1	5682	3	Y	63	61	1			8
							69	9									
04	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	270	1	5461	2	Y	59	60	1			7
							65	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	281	1	5712	2	Y	104	99	1			12
							114	9									
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	232	1	5618	2	Y	110	110	1			12
							121	9									
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	223	1	5858	2	Y	108	106	1			14
							119	9									
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	230	1	5836	2	Y	97	100	1			11
							107	9									
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	2	Y	105	101	1			15
							116	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	283	1	5961	2	Y	95	101	1			9
							105	9									
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	268	1	5658	2	Y	99	96	1			12
							109	9									
*12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	280	1	5816	2	Y	104	110	1			6
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 72,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	Y	47	45	1			7
						52	9									
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	3	Y	35	39	1			3
						39	9									
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	32	31	1			4
						35	9									
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	61	1	1230	2	Y	31	31	1			4
						34	9									
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	Y	24	25	1			3
						26	9									
06	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	52	1	1265	2	Y	26	26	1			3
						29	9									
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1275	2	Y	26	26	1			3
						29	9									
08	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	50	1	1276	2	Y	24	24	1			3
						26	9									
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	2	Y	24	24	1			3
						26	9									
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	23	24	1			2
						25	9									
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	24	23	1			3
						26	9									
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	25	26	1			2
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	N	1983	-0-	-0-	-0-	92 55	1 9	1836	3	Y	50	48	1			8
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	75 40	1 9	1563	3	Y	36	41	1			3
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	115 40	1 9	2373	3	Y	36	34	1			5
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	103 35	1 9	2078	2	Y	32	33	1			4
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94 39	1 9	1911	2	Y	35	35	1			4
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	78 39	1 9	1882	2	Y	35	35	1			4
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63 42	1 9	1665	2	Y	38	37	1			5
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	1585	2	Y	32	33	1			4
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	1542	2	Y	33	32	1			5
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	1595	2	Y	30	32	1			3
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	72 34	1 9	1525	2	Y	31	30	1			4
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75 36	1 9	1568	2	Y	33	35	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	233	3	Y	19	17	1			3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	251	3	Y	20	21	1			2
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	336	3	Y	22	21	1			3
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	339	2	Y	25	25	1			3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	264	2	Y	3	6	1			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	268	2	Y	3	3	1			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	334	2	Y	5	4	1			1
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	375	2	Y	3	4	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	319	2	Y	3	3	1			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	347	2	Y	3	3	1			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	309	2	Y	3	3	1			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	306	2	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

01	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	616	1	12338	3	Y	140	136	1			22
						154	9									
02	11368 X	11315	-0-	-53	-0-	508	1	10651	3	Y	142	151	1			13
						156	9									
03	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	604	1	12460	3	Y	133	128	1			18
						146	9									
04	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	590	1	11925	2	Y	118	121	1			15
						130	9									
05	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	617	1	12548	2	Y	224	212	1			27
						246	9									
06	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	487	1	11816	2	Y	241	241	1			27
						265	9									
07	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	470	1	12325	2	Y	249	244	1			32
						274	9									
08	12586 X	12282	-0-	-304	-0-	458	1	11592	2	Y	211	219	1			24
						232	9									
09	12180 X	11614	-0-	-566	-0-	442	1	10930	2	Y	220	213	1			31
						242	9									
10	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	620	1	13032	2	Y	205	217	1			19
						226	9									
11	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	585	1	12360	2	Y	214	207	1			26
						235	9									
*12	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	612	1	12722	2	Y	224	236	1			14
						246	9									

TOTAL GAS PROD: 153,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

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	7347	X	5577	-0-	-1770	-0-	254	1	5094	3	Y	208	202	1			33
							229	9									
02	6636	X	3217	-0-	-3419	-0-	141	1	2948	3	Y	116	138	1			11
							128	9									
03	7347	X	4691	-0-	-2656	-0-	211	1	4351	3	Y	117	112	1			16
							129	9									
04	6750	X	4759	-0-	-1991	-0-	218	1	4412	2	Y	117	118	1			15
							129	9									
05	6696	X	4764	-0-	-1932	-0-	219	1	4455	2	Y	82	87	1			10
							90	9									
06	5400	X	4428	-0-	-972	-0-	171	1	4155	2	Y	93	93	1			10
							102	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	201	1	5266	2	Y	116	111	1			15
							128	9									
08	4929	X	2875	-0-	-2054	-0-	107	1	2698	2	Y	64	72	1			7
							70	9									
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	313	1	7748	2	Y	111	103	1			15
							122	9									
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	339	1	7125	2	Y	103	109	1			9
							113	9									
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	306	1	6452	2	Y	109	105	1			13
							120	9									
12	7347	X	7102	-0-	-245	-0-	320	1	6657	2	Y	114	120	1			7
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 65,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A 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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 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	4309	X	3501	-0-	-808	-0-	163	1	3273	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
02	3892	X	2900	-0-	-992	-0-	129	1	2703	3	Y	62	65	1			6
							68	9									
03	4309	X	3320	-0-	-989	-0-	151	1	3106	3	Y	57	55	1			8
							63	9									
04	3540	X	2845	-0-	-695	-0-	131	1	2656	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	160	1	3243	2	Y	60	60	1			7
							66	9									
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	127	1	3079	2	Y	60	60	1			7
							66	9									
07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	113	1	2974	2	Y	67	65	1			9
							74	9									
08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	113	1	2865	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
09	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	126	1	3117	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	199	1	4187	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
11	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	129	1	2726	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
12	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	141	1	2935	2	Y	61	64	1			4
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 39,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	1638	X	1063	-0-	-575	-0-	50	1	996	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1372	X	510	-0-	-862	-0-	23	1	477	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	3566	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	133	1	2714	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	1470	N	962	-0-	-508	-0-	38	1	912	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	937	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	38	1	766	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	38	1	764	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	31	1	754	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	28	1	727	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	27	1	695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	28	1	690	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	33	1	694	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	32	1	663	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	111	1	2233	3	Y	69	65	1			11
							76	9									
02	2436	X	1880	-0-	-556	-0-	83	1	1742	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
03	3100	N	3416	-0-	316	316	155	1	3198	3	Y	57	54	1			8
							63	9									
04	2340	N	1641	-0-	-699	-0-	75	1	1521	2	Y	41	44	1			5
							45	9									
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	90	1	1826	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	85	1	2061	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	125	1	3283	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
08	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	74	1	1872	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	81	1	1706	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	2790	X	1712	-0-	-1078	-0-	76	1	1610	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	176	1	3667	2	Y	32	33	1			2
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)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 #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	50	1	1010	3	Y	40	39	1			6
						44	9									
02	1036 N	944	-0-	-92	-0-	41	1	870	3	Y	30	33	1			3
						33	9									
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	24	24	1			3
						26	9									
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	17	18	1			2
						19	9									
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	44	1	1066	2	Y	17	17	1			2
						19	9									
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	41	1	1078	2	Y	20	19	1			3
						22	9									
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	42	1	1065	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	42	1	1051	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	15	16	1			1
						17	9									
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	16	15	1			2
						18	9									
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	17	18	1			1
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	133	1	2660	3	Y	84	81	1			13
							92	9									
02	2464	N	2437	-0-	-27	-0-	108	1	2261	3	Y	62	69	1			6
							68	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	57	55	1			8
							63	9									
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	Y	54	55	1			7
							59	9									
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	131	1	2653	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	106	1	2571	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
07	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	92	1	2404	2	Y	52	50	1			7
							57	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	108	1	2730	2	Y	45	47	1			5
							50	9									
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	108	1	2673	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	Y	44	47	1			4
							48	9									
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	Y	49	52	1			3
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	381	1	7629	3	Y	335	318	1			53
							369	9									
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	322	1	6762	3	Y	241	271	1			23
							265	9									
03	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	374	1	7713	3	Y	231	223	1			31
							254	9									
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	377	1	7622	2	Y	229	231	1			29
							252	9									
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	416	1	8451	2	Y	126	140	1			15
							139	9									
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	332	1	8063	2	Y	133	133	1			15
							146	9									
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	318	1	8355	2	Y	144	140	1			19
							158	9									
08	8804	X	8752	-0-	-52	-0-	327	1	8294	2	Y	119	124	1			14
							131	9									
09	8520	X	7195	-0-	-1325	-0-	275	1	6804	2	Y	105	104	1			15
							116	9									
10	8804	X	3450	-0-	-5354	-0-	154	1	3238	2	Y	53	63	1			5
							58	9									
11	8520	X	6843	-0-	-1677	-0-	306	1	6453	2	Y	76	72	1			9
							84	9									
12	8804	X	7116	-0-	-1688	-0-	322	1	6705	2	Y	81	85	1			5
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 92,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

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	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 #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1028	1	20616	3	Y	235	229	1			37
						259	9									
02	19236 X	19116	-0-	-120	-0-	857	1	17992	3	Y	243	257	1			23
						267	9									
03	21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	1002	1	20681	3	Y	224	217	1			30
						246	9									
04	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	971	1	19623	2	Y	208	212	1			26
						229	9									
05	22081 X	22081	-0-	-0-	-0-	1016	1	20665	2	Y	364	347	1			43
						400	9									
06	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	817	1	19832	2	Y	389	389	1			43
						428	9									
07	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	780	1	20469	2	Y	404	395	1			52
						444	9									
08	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	803	1	20331	2	Y	343	355	1			40
						377	9									
09	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	807	1	19990	2	Y	363	352	1			51
						399	9									
10	22218 X	22218	-0-	-0-	-0-	991	1	20862	2	Y	332	352	1			31
						365	9									
11	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	957	1	20200	2	Y	347	336	1			42
						382	9									
*12	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	996	1	20711	2	Y	364	384	1			22
						400	9									

TOTAL GAS PROD: 257,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	12	1	254	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	226	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	8	1	212	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	10	1	250	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	195	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	219	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-411	-0-	29	1	590	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	840	N	611	-0-	-229	-0-	27	1	561	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	33	1	680	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	27	1	645	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	25	1	655	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	21	1	536	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	21	1	513	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	28	1	587	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	23	1	494	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1	488	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	19	1	377	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	16	1	337	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	16	1	395	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	15	1	399	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	377	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	379	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 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. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-36	-0-	26	1	519	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	24	1	509	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	583	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	583	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	541	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	28	1	587	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-20	-0-	23	1	464	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	19	1	401	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	458	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	422	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	449	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	18	1	431	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	17	1	429	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	420	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	424	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-904	-0-	56	1	1113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1176	N	933	-0-	-243	-0-	42	1	879	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	53	1	1096	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	46	1	931	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	47	1	957	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	35	1	860	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1093	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	35	1	892	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	900	N	533	-0-	-367	-0-	20	1	505	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	900	N	633	-0-	-267	-0-	28	1	590	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. (I) GAS LIFT(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	X	6869	-0-	-168	-0-	322	1	6457	3	Y	82	80	1			13
							90	9									
02	6356	X	5962	-0-	-394	-0-	267	1	5601	3	Y	85	90	1			8
							94	9									
03	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	315	1	6503	3	Y	75	73	1			10
							83	9									
04	6750	X	6546	-0-	-204	-0-	305	1	6160	2	Y	74	75	1			9
							81	9									
05	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	316	1	6418	2	Y	118	113	1			14
							130	9									
06	6690	X	6591	-0-	-99	-0-	255	1	6196	2	Y	127	127	1			14
							140	9									
07	6913	X	6778	-0-	-135	-0-	243	1	6391	2	Y	131	128	1			17
							144	9									
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	251	1	6363	2	Y	111	115	1			13
							122	9									
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	254	1	6278	2	Y	119	115	1			17
							131	9									
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	309	1	6496	2	Y	107	114	1			10
							118	9									
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	295	1	6226	2	Y	114	110	1			14
							125	9									
12	6882	X	6813	-0-	-69	-0-	307	1	6375	2	Y	119	126	1			7
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 80,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	23	1	459	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	31	1	649	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	795	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	32	1	655	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	17	1	437	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	24	1	598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	29	1	720	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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-

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. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-222	-0-	137	1	2739	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
02	2828	X	2285	-0-	-543	-0-	102	1	2150	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
03	3131	X	2312	-0-	-819	-0-	105	1	2168	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	95	1	1918	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
05	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	96	1	1957	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	70	1	1704	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	57	1	1491	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
08	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	63	1	1596	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
09	2040	X	1484	-0-	-556	-0-	57	1	1406	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	82	1	1727	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

01	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	545	1	10916	3	Y	268	258	1			42
							295	9									
02	10136	X	10019	-0-	-117	-0-	445	1	9342	3	Y	211	233	1			20
							232	9									
03	11222	X	10941	-0-	-281	-0-	496	1	10227	3	Y	198	191	1			27
							218	9									
04	10860	X	10654	-0-	-206	-0-	493	1	9959	2	Y	184	188	1			23
							202	9									
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	528	1	10730	2	Y	190	190	1			23
							209	9									
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	424	1	10286	2	Y	194	195	1			22
							213	9									
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	410	1	10761	2	Y	216	210	1			28
							238	9									
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	419	1	10621	2	Y	182	189	1			21
							200	9									
09	10860	X	10533	-0-	-327	-0-	401	1	9922	2	Y	191	185	1			27
							210	9									
10	11222	X	11066	-0-	-156	-0-	494	1	10384	2	Y	171	182	1			16
							188	9									
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	485	1	10231	2	Y	183	177	1			22
							201	9									
12	11222	X	11110	-0-	-112	-0-	500	1	10397	2	Y	194	204	1			12
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 132,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	105	1	2099	3	Y	64	61	1			10
						70	9									
02	1848 N	560	-0-	-1288	-0-	23	1	491	3	Y	42	48	1			4
						46	9									
03	2046 N	112	-0-	-1934	-0-	4	1	89	3	Y	17	19	1			2
						19	9									
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	89	1	1800	2	Y	30	28	1			4
						33	9									
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	2	Y	23	24	1			3
						25	9									
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1864	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
07	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	69	1	1815	2	Y	24	23	1			3
						26	9									
08	1767 N	970	-0-	-797	-0-	36	1	921	2	Y	12	14	1			1
						13	9									
09	1950 N	897	-0-	-1053	-0-	35	1	854	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	75	1	1576	2	Y	17	16	1			2
						19	9									
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	Y	22	21	1			3
						24	9									
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	25	26	1			2
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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. (I) GAS LIFT(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 X	11702	-0-	-636	-0-	540	1	10829	3	Y	303	290	1			48
						333	9									
02	11228 X	10559	-0-	-669	-0-	468	1	9824	3	Y	243	268	1			23
						267	9									
03	12431 X	11716	-0-	-715	-0-	530	1	10941	3	Y	223	216	1			30
						245	9									
04	12030 X	11572	-0-	-458	-0-	535	1	10814	2	Y	203	208	1			25
						223	9									
05	12276 X	11016	-0-	-1260	-0-	509	1	10340	2	Y	152	159	1			18
						167	9									
06	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	448	1	10872	2	Y	169	168	1			19
						186	9									
07	11966 X	11039	-0-	-927	-0-	398	1	10457	2	Y	167	164	1			22
						184	9									
08	11966 X	10960	-0-	-1006	-0-	410	1	10395	2	Y	141	147	1			16
						155	9									
09	11580 X	10718	-0-	-862	-0-	409	1	10126	2	Y	166	159	1			23
						183	9									
10	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	558	1	11739	2	Y	150	159	1			14
						165	9									
11	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	539	1	11368	2	Y	158	153	1			19
						174	9									
*12	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	530	1	11021	2	Y	167	176	1			10
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 137,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

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 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 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	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	167	1	3340	3	Y	130	125	1			21
							143	9									
02	3584	X	3373	-0-	-211	-0-	148	1	3100	3	Y	114	124	1			11
							125	9									
03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	170	1	3509	3	Y	131	124	1			18
							144	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	184	1	3711	2	Y	151	150	1			19
							166	9									
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	265	1	5380	2	Y	53	66	1			6
							58	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	169	1	4094	2	Y	43	44	1			5
							47	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4092	2	Y	60	57	1			8
							66	9									
08	5704	X	4424	-0-	-1280	-0-	166	1	4201	2	Y	52	54	1			6
							57	9									
09	5520	X	4886	-0-	-634	-0-	188	1	4644	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	286	1	6018	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	243	1	5137	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	255	1	5305	2	Y	42	44	1			3
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 55,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	22	1	467	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
04	930	N	446	-0-	-484	-0-	20	1	409	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	509	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	930	N	211	-0-	-719	-0-	8	1	195	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1008	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	41	1	871	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	24	1	510	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. (I) GAS LIFT(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	N	2241	-0-	-766	-0-	106	1	2115	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	95	1	1999	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	2635	N	2251	-0-	-384	-0-	103	1	2117	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
05	2356	N	1899	-0-	-457	-0-	88	1	1783	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	94	1	2271	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	83	1	2172	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2143	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
09	2400	N	1718	-0-	-682	-0-	66	1	1635	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2134	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	116	1	2422	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-181	-0-	15	1	293	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	11	1	221	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	210	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	10	1	194	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	131	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	5	1	116	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	15	1	321	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	13	1	273	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. (I) GAS LIFT(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-	47	1	948	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	38	1	795	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	43	1	879	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	40	1	815	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	35	1	843	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	34	1	892	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	888	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2716	-0-	-384	447	129	1	2583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1387	X	940	-0-	-447	-0-	43	1	894	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1116	X	663	-0-	-453	-0-	30	1	626	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1080	X	646	-0-	-434	-0-	30	1	610	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1116	X	756	-0-	-360	-0-	34	1	689	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1032	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3395	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
09	1080	N	604	-0-	-476	-0-	22	1	552	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
10	1116	X	726	-0-	-390	-0-	32	1	666	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	1080	X	678	-0-	-402	-0-	29	1	621	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	1116	X	693	-0-	-423	-0-	30	1	634	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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. (I) GAS LIFT(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	6275	-0-	-576	-0-	293	1	5868	3	Y	104	100	1			16
							114	9									
02	6188	X	4923	-0-	-1265	-0-	220	1	4613	3	Y	82	90	1			8
							90	9									
03	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	262	1	5417	3	Y	80	77	1			11
							88	9									
04	6180	X	5611	-0-	-569	-0-	261	1	5271	2	Y	72	74	1			9
							79	9									
05	6386	X	6081	-0-	-305	-0-	280	1	5695	2	Y	96	94	1			11
							106	9									
06	6060	X	5926	-0-	-134	-0-	230	1	5587	2	Y	99	99	1			11
							109	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	215	1	5635	2	Y	106	103	1			14
							117	9									
08	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	206	1	5214	2	Y	84	88	1			10
							92	9									
09	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	212	1	5251	2	Y	81	80	1			11
							89	9									
10	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	269	1	5656	2	Y	75	79	1			7
							83	9									
11	5940	X	5591	-0-	-349	-0-	249	1	5255	2	Y	79	76	1			10
							87	9									
12	5952	X	5888	-0-	-64	-0-	266	1	5528	2	Y	85	90	1			5
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 69,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	83 29	1 9	1658	3	Y	26	26	1			4
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67 25	1 9	1396	3	Y	23	25	1			2
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	1642	3	Y	24	23	1			3
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	71 24	1 9	1443	2	Y	22	22	1			3
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	76 20	1 9	1535	2	Y	18	19	1			2
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	64 26	1 9	1547	2	Y	24	23	1			3
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	49 28	1 9	1283	2	Y	25	25	1			3
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64 21	1 9	1618	2	Y	19	20	1			2
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	1836	2	Y	20	19	1			3
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	1410	2	Y	17	18	1			2
11	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	61 19	1 9	1291	2	Y	17	17	1			2
12	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	60 19	1 9	1247	2	Y	17	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	688	3	Y	1	1	1			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	529	3	Y	1	1	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	449	3	Y	2	2	1			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	344	2	Y	2	2	1			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	365	2	Y	9	8	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	365	2	Y	8	8	1			1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	500	2	Y	8	8	1			1
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	825	2	Y	8	8	1			1
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	722	2	Y	7	7	1			1
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	726	2	Y	4	5	1			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	759	2	Y	5	4	1			1
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	577	2	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3308	-0-	-226	-0-	152	1	3045	3	Y	101	97	1			16
							111	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	155	1	3248	3	Y	61	71	1			6
							67	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	187	1	3865	3	Y	67	64	1			9
							74	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	191	1	3869	2	Y	63	64	1			8
							69	9									
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	251	1	5101	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	215	1	5211	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5158	2	Y	46	44	1			6
							51	9									
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	179	1	4541	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
09	4470	X	3836	-0-	-634	-0-	148	1	3655	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
10	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	188	1	3955	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	143	1	3009	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	4619	X	2180	-0-	-2439	-0-	99	1	2056	2	Y	23	25	1			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 49,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

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 #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 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	13619	X	13618	-0-	-1	-0-	780	1	12664	3	Y	158	133	1			25
							174	9									
02	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	2561	1	44574	3	Y	1259	1165	1			119
							1385	9									
03	48980	X	48980	-0-	-0-	-0-	2664	1	44743	3	Y	1430	1357	1			192
							1573	9									
04	0	X	48402	-0-	48402	-0-	2666	1	44193	2	Y	1403	1420	1			175
							1543	9									
05	50168	X	50168	-0-	-0-	-0-	2743	1	45679	2	Y	1587	1573	1			189
							1746	9									
06	55178	X	55178	-0-	-0-	-0-	2571	1	50715	2	Y	1720	1718	1			191
							1892	9									
07	56248	X	56248	-0-	-0-	-0-	2469	1	51795	2	Y	1804	1761	1			234
							1984	9									
08	52430	X	52430	-0-	-0-	-0-	2375	1	47595	2	Y	2236	2211	1			259
							2460	9									
09	46754	X	46754	-0-	-0-	-0-	1935	1	42359	2	Y	2236	2183	1			312
							2460	9									
10	46593	X	43762	-0-	-2831	-0-	144	1	41477	2	Y	1946	2079	1			179
							2141	9									
11	45090	X	38701	-0-	-6389	-0-	160	1	36618	2	Y	1748	1715	1			212
							1923	9									
12	46593	X	39114	-0-	-7479	-0-	147	1	36851	2	Y	1924	2018	1			118
							2116	9									

TOTAL GAS PROD: 541,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,451

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

01	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	147	1	2937	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	120	1	2525	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
03	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	139	1	2874	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
04	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	140	1	2824	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
05	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	144	1	2934	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
06	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	101	1	2460	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	100	1	2619	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	107	1	2711	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
09	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	105	1	2597	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
10	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	129	1	2712	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
11	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	123	1	2602	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
12	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	121	1	2522	2	Y	28	30	1			2
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 34,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

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	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	10323 X	10051	-0-	-272	-0-	465	1	9315	3	Y	246	238	1			39
						271	9									
02	9324 X	8354	-0-	-970	-0-	371	1	7776	3	Y	188	209	1			18
						207	9									
03	10323 X	9821	-0-	-502	-0-	444	1	9164	3	Y	194	186	1			26
						213	9									
04	9990 X	9290	-0-	-700	-0-	428	1	8652	2	Y	191	193	1			24
						210	9									
05	10323 X	9408	-0-	-915	-0-	432	1	8785	2	Y	174	177	1			21
						191	9									
06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	385	1	9330	2	Y	188	188	1			21
						207	9									
07	9827 X	9521	-0-	-306	-0-	342	1	8977	2	Y	184	181	1			24
						202	9									
08	9827 X	9717	-0-	-110	-0-	362	1	9179	2	Y	160	165	1			19
						176	9									
09	9930 X	9360	-0-	-570	-0-	356	1	8822	2	Y	165	161	1			23
						182	9									
10	10261 X	9996	-0-	-265	-0-	446	1	9383	2	Y	152	161	1			14
						167	9									
11	9930 X	9568	-0-	-362	-0-	425	1	8972	2	Y	155	150	1			19
						171	9									
12	9703 X	9059	-0-	-644	-0-	408	1	8486	2	Y	150	160	1			9
						165	9									

TOTAL GAS PROD: 114,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

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. (I) GAS LIFT(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-	106	1	2119	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	90	1	1856	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	Y	31	28	1			4
							34	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2210	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1745	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	112	1	2362	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	25	26	1			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2706	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	111	1	2326	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	2043	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	1987	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1799	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2287	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	81	1	2008	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2672	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 28,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. (I) GAS LIFT(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	5204	-0-	-593	-0-	239 166	1 9	4799	3	Y	151	148	1			24
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	289 172	1 9	6069	3	Y	156	165	1			15
03	6541	X	6454	-0-	-87	-0-	292 142	1 9	6020	3	Y	129	127	1			17
04	6330	X	4477	-0-	-1853	-0-	206 105	1 9	4166	2	Y	95	100	1			12
05	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	295 130	1 9	6005	2	Y	118	116	1			14
06	6330	X	6309	-0-	-21	-0-	244 140	1 9	5925	2	Y	127	127	1			14
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	239 158	1 9	6263	2	Y	144	139	1			19
08	6448	X	5097	-0-	-1351	-0-	190 92	1 9	4815	2	Y	84	93	1			10
09	6300	X	5204	-0-	-1096	-0-	198 116	1 9	4890	2	Y	105	100	1			15
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	291 129	1 9	6129	2	Y	117	121	1			11
11	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	270 136	1 9	5694	2	Y	124	120	1			15
12	6541	X	3977	-0-	-2564	-0-	178 95	1 9	3704	2	Y	86	96	1			5

TOTAL GAS PROD: 68,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

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 #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

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 #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

01	15903	3753	-0-	-12150	-0-	176	1	3534	3	Y	39	40	1			6
						43	9									
02	10304 #	2568	-0-	-7736	-0-	115	1	2409	3	Y	40	42	1			4
						44	9									
03	5425 #	4626	-0-	-799	-0-	212	1	4380	3	Y	31	31	1			4
						34	9									
04	5143 R	5143	-0-	-0-	-0-	240	1	4846	2	Y	52	50	1			6
						57	9									
05	4464 #	443	-0-	-4021	-0-	21	1	422	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	4470 #	570	-0-	-3900	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	5301 #	150	-0-	-5151	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	5301 #	98	-0-	-5203	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	5130 #	30	-0-	-5100	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	589 #	441	-0-	-148	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	570 #	398	-0-	-172	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
*12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008

01	6789 X	5070	-0-	-1719	-0-	5058	3	12	9	N	11					129
02	6132 X	5580	-0-	-552	-0-	5533	3	47	9	N	43					172
03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6793	3	13	9	N	12					184
04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7764	3	1	9	N	1					185
05	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8194	3	8	9	N	7					192
06	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8067	3	20	9	N	18					210
07	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7961	3	22	9	N	20	188	1			42
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7959	3	18	9	N	16					58
09	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7953	3	24	9	N	22					80
10	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8211	3	21	9	N	19					99
11	7710 X	7361	-0-	-349	-0-	7358	3	3	9	N	3					102
12	7967 X	7522	-0-	-445	-0-	7498	3	24	9	N	22					124

TOTAL GAS PROD: 88,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2017 - PLUGGED 08/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	#	1313	-0-	-1105	-0-	1149	2	164	9	N	149	139	1			79
02	2576	#	2106	-0-	-470	-0-	1948	2	158	9	N	144	97	1			126
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2135	2	175	9	N	159	202	1			83
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2084	2	158	9	N	144	102	1			125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	153	1			102
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	134	150	1			86
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	122	154	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	100	1			81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	154	1			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	99	1			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	103	1			120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
F. P. ELLIOT FEE WELL #: RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13684 - 13770

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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 (Z) //CONT.// 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1					399
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					399
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					399
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					399
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					399
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					399
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					399
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					399
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					399
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					400
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					401
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					402

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SYDRI OPERATING, LLC 833597

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	54033 X	31050	-0-	-22983	-0-	2267	1	28500	2	N	257	362	1			164
						283	9									
02	48804 X	39012	-0-	-9792	-0-	2471	1	36154	2	N	352	363	1			153
						387	9									
03	54653 X	44957	-0-	-9696	-0-	2996	1	41561	2	N	364	368	1			149
						400	9									
04	50370 X	39625	-0-	-10745	-0-	2820	1	36446	2	N	326	360	1			115
						359	9									
05	43183 X	23274	-0-	-19909	-0-	1610	1	21465	2	N	181	182	1			114
						199	9									
06	43500 X	38353	-0-	-5147	-0-	2267	1	35763	2	N	294	368	1			40
						323	9									
07	44950 X	38573	-0-	-6377	-0-	2926	1	35238	2	N	372	177	1			235
						409	9									
08	44950 X	33257	-0-	-11693	-0-	2238	1	30649	2	N	336	363	1			208
						370	9									
09	39630 X	35156	-0-	-4474	-0-	2124	1	32735	2	N	270	176	1			302
						297	9									
10	39618 X	27680	-0-	-11938	-0-	1771	1	25678	2	N	210	177	1			335
						231	9									
11	38340 X	29294	-0-	-9046	-0-	1946	1	27092	2	N	233	368	1			200
						256	9									
12	38564 X	19180	-0-	-19384	-0-	1147	1	17875	2	N	144	180	1			164
						158	9									

TOTAL GAS PROD: 399,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	961	X	191	-0-	-770	-0-	14	1	177	2	N	-0-					25
02	728	X	95	-0-	-633	-0-	6	1	89	2	N	-0-					25
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					25
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-	1	1			24
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					24
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					24
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-					24
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	657	1	84	2	N	-0-					24
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	661	1	485	2	N	-0-					24
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	675	1	355	2	N	-0-					24
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	658	1	389	2	N	-0-					24
12	1178	N	965	-0-	-213	-0-	670	1	295	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,420 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1767 #	1417	-0-	-350	-0-	214	1	1195	3	N	7	162	1			27
						8	9									
02	1568 #	979	-0-	-589	-0-	148	1	814	3	N	15					42
						17	9									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	244	1	1532	3	N	47					89
						52	9									
04	1380 N	741	-0-	-639	-0-	125	1	565	3	N	46					135
						51	9									
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	266	1	1390	3	N	25					160
						28	9									
06	1770 N	477	-0-	-1293	-0-	111	1	366	3	N	-0-					160
07	775 N	307	-0-	-468	-0-	67	1	240	3	N	-0-					160
08	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	233	1	1318	3	N	45	178	1			27
						50	9									
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	198	1	978	3	N	107					134
						118	9									
*10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	228	1	1198	3	N	30					164
						33	9									
*11	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	248	1	1117	3	N	-0-	137	1			27
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	263	1	1284	3	N	128					155
						141	9									

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
ORO RESOURCES, LLC 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

01	1144 N	159	-0-	-985	-0-	136	2	23	9	Y	21	23	1			3
02	392 N	182	-0-	-210	-0-	158	2	24	9	Y	22	21	1			4
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	99	2	25	9	Y	23	24	1			3
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	100	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	117	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	Y	16	13	1			6
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1			5
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

01	11294 X	1186	-0-	-10108	-0-	1007	2	179	9	Y	163	175	1			21
02	2828 X	1353	-0-	-1475	-0-	1170	2	183	9	Y	166	159	1			28
03	3131 X	915	-0-	-2216	-0-	729	2	186	9	Y	169	176	1			21
04	3030 X	930	-0-	-2100	-0-	737	2	193	9	Y	175	176	1			20
05	2108 X	1018	-0-	-1090	-0-	862	2	156	9	Y	142	143	1			19
06	1440 X	1216	-0-	-224	-0-	1086	2	130	9	Y	118	96	1			41
07	1488 X	1183	-0-	-305	-0-	1060	2	123	9	Y	112	118	1			35
08	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	923	2	121	9	Y	110	116	1			29
09	DLQ G-10	704	-0-	704	704	616	2	88	9	Y	80	73	1			36
10	DLQ G-10	628	-0-	628	1332	531	2	97	9	Y	88	99	1			25
11	DLQ G-10	808	-0-	808	2140	711	2	97	9	Y	88	90	1			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2140					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
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-

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	1101 N	160	-0-	-941	-0-	136	2	24	9	Y	22	24	1			3
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	158	2	25	9	Y	23	22	1			4
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	99	2	25	9	Y	23	24	1			3
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	100	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	117	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	Y	16	13	1			6
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1			5
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	988 N	148	-0-	-840	-0-	125	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	145	2	22	9	Y	20	20	1			3
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	91	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	92	1	23	9	Y	21	22	1			2
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	107	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	135	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	15	16	1			4
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	130	2	18	9	Y	16	16	1			4
09	DLQ G-10	103	-0-	103	103	90	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	91	-0-	91	194	77	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	DLQ G-10	117	-0-	117	311	103	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 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	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-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

01	1147 N	160	-0-	-987	-0-	136	2	24	9	Y	22	24	1			3
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	158	2	25	9	Y	23	22	1			4
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	99	2	25	9	Y	23	24	1			3
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	100	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	117	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	161	2	20	9	Y	18	18	1			5
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	DLQ G-10	108	-0-	108	108	95	2	13	9	Y	12	11	1			5
10	DLQ G-10	97	-0-	97	205	82	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	DLQ G-10	125	-0-	125	330	110	2	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

01	2567 N	276	-0-	-2291	-0-	234	2	42	9	Y	38	41	1			5
02	672 N	314	-0-	-358	-0-	272	2	42	9	Y	38	37	1			6
03	496 N	214	-0-	-282	-0-	170	2	44	9	Y	40	41	1			5
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	171	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	200	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	Y	27	22	1			10
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	276	2	32	9	Y	29	31	1			8
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	240	2	33	9	Y	30	30	1			8
09	DLQ G-10	192	-0-	192	192	168	2	24	9	Y	22	20	1			10
10	DLQ G-10	171	-0-	171	363	145	2	26	9	Y	24	27	1			7
11	DLQ G-10	220	-0-	220	583	194	2	26	9	Y	24	24	1			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
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	1696	N	273	-0-	-1423	-0-	232	2	41	9	Y	37	40	1			5
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	270	2	42	9	Y	38	37	1			6
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	168	2	43	9	Y	39	40	1			5
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	170	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	199	2	35	9	Y	32	33	1			4
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	251	2	30	9	Y	27	22	1			9
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1174	2	143	9	Y	130	131	1			8
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1023	2	167	9	Y	152	128	1			32
09	DLQ G-10		972	-0-	972	972	851	2	121	9	Y	110	101	1			41
10	DLQ G-10		866	-0-	866	1838	733	2	133	9	Y	121	137	1			25
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2954	982	2	134	9	Y	122	124	1			23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2954					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
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-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	6450	2	1147	9	Y	1043	1120	1			136
02	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	7495	2	1169	9	Y	1063	1021	1			178
03	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	4672	2	1190	9	Y	1082	1124	1			136
04	DLQ G-10		5952	-0-	5952	11814	4720	2	1232	9	Y	1120	1129	1			127
05	DLQ G-10		6531	-0-	6531	18345	5524	2	1007	9	Y	915	918	1			124
06	DLQ G-10		7781	-0-	7781	26126	6955	2	826	9	Y	751	613	1			262
07	DLQ G-10		7933	-0-	7933	34059	7101	2	832	9	Y	756	792	1			226
08	DLQ G-10		7003	-0-	7003	41062	6186	2	817	9	Y	743	777	1			192
09	45815	X	4753	-0-	-41062	-0-	4160	2	593	9	Y	539	494	1			237
10	6200	X	4234	-0-	-1966	-0-	3584	2	650	9	Y	591	669	1			159
11	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	4800	2	655	9	Y	595	607	1			147
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 71,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,198

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507

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	1674	N	618	-0-	-1056	-0-	524	2	94	9	Y	85	91	1			11
02	1764	N	704	-0-	-1060	-0-	609	2	95	9	Y	86	83	1			14
03	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	380	2	97	9	Y	88	91	1			11
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	961	384	2	100	9	Y	91	92	1			10
05	DLQ	G-10	532	-0-	532	1493	449	2	83	9	Y	75	75	1			10
06	DLQ	G-10	632	-0-	632	2125	565	2	67	9	Y	61	50	1			21
07	DLQ	G-10	548	-0-	548	2673	490	2	58	9	Y	53	55	1			19
08	DLQ	G-10	480	-0-	480	3153	427	2	53	9	Y	48	54	1			13
09	3000	N	308	-0-	-2692	461	269	2	39	9	Y	35	32	1			16
10	735	N	274	-0-	-461	-0-	232	2	42	9	Y	38	43	1			11
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	310	2	42	9	Y	38	39	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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	372	N	244	-0-	-128	-0-	207	2	37	9	Y	34	36	1			5
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	240	2	37	9	Y	34	33	1			6
03	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	150	2	39	9	Y	35	36	1			5
04	DLQ	G-10	190	-0-	190	379	151	2	39	9	Y	35	36	1			4
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	588	177	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	DLQ	G-10	249	-0-	249	837	223	2	26	9	Y	24	20	1			8
07	DLQ	G-10	273	-0-	273	1110	244	2	29	9	Y	26	27	1			7
08	DLQ	G-10	243	-0-	243	1353	213	2	30	9	Y	27	27	1			7
09	1526	N	173	-0-	-1353	-0-	151	2	22	9	Y	20	18	1			9
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	130	2	23	9	Y	21	24	1			6
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22	22	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	441	2	77	9	Y	70	76	1			9
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	512	2	80	9	Y	73	70	1			12
03	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	319	2	80	9	Y	73	76	1			9
04	DLQ	G-10	408	-0-	408	807	323	2	85	9	Y	77	77	1			9
05	DLQ	G-10	447	-0-	447	1254	378	2	69	9	Y	63	63	1			9
06	DLQ	G-10	531	-0-	531	1785	475	2	56	9	Y	51	42	1			18
07	DLQ	G-10	583	-0-	583	2368	521	2	62	9	Y	56	58	1			16
08	DLQ	G-10	515	-0-	515	2883	454	2	61	9	Y	55	57	1			14
09	3000	N	352	-0-	-2648	235	308	2	44	9	Y	40	37	1			17
10	548	N	313	-0-	-235	-0-	265	2	48	9	Y	44	49	1			12
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	Y	44	45	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ORO RESOURCES, LLC 626507
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	2449 #	1579	-0-	-870	-0-	226	1	1148	2	Y	186	200	1			24
						205	9									
02	4116 #	1774	-0-	-2342	-0-	230	1	1335	2	Y	190	182	1			32
						209	9									
03	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	186	1	832	2	Y	192	200	1			24
						211	9									
04	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2425	137	1	840	2	Y	199	201	1			22
						219	9									
05	DLQ G-10	1353	-0-	1353	3778	189	1	984	2	Y	164	164	1			22
						180	9									
06	DLQ G-10	1500	-0-	1500	5278	115	1	1238	2	Y	134	109	1			47
						147	9									
07	DLQ G-10	1644	-0-	1644	6922	130	1	1356	2	Y	144	151	1			40
						158	9									
08	DLQ G-10	1486	-0-	1486	8408	145	1	1181	2	Y	145	148	1			37
						160	9									
09	3000 N	187	-0-	-2813	5595	71	1	116	9	Y	105	96	1			46
10	3100 N	826	-0-	-2274	3321	61	1	638	2	Y	115	130	1			31
						127	9									
*11	3000 N	1054	-0-	-1946	1375	82	1	855	2	Y	106	118	1			19
						117	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

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	12648 #	11174	-0-	-1474	-0-	449	1	10283	2	N	402	348	1			362
						442	9									
02	14692	13882	-0-	-810	-0-	558	1	12776	2	N	498	547	1			313
						548	9									
03	13803 R	13803	-0-	-0-	-0-	618	1	12730	2	N	414	373	1			354
						455	9									
04	12210 #	7772	-0-	-4438	-0-	369	1	7119	2	N	258	363	1			249
						284	9									
05	14477	10382	-0-	-4095	-0-	460	1	9612	2	N	282	113	1			418
						310	9									
06	14219	14219	-0-	-0-	-0-	600	1	13176	2	N	403	383	1			438
						443	9									
07	14477	9061	-0-	-5416	-0-	403	1	8376	2	N	256	314	1			380
						282	9									
08	14170 R	14170	-0-	-0-	-0-	620	1	13078	2	N	429	357	1			452
						472	9									
09	14010	10025	-0-	-3985	-0-	488	1	9196	2	N	310	370	1			392
						341	9									
10	14477	7106	-0-	-7371	-0-	340	1	6535	2	N	210	185	1			417
						231	9									
11	14010	13803	-0-	-207	-0-	567	1	12722	2	N	467	553	1			331
						514	9									
12	14167 #	10633	-0-	-3534	-0-	483	1	9686	2	N	422	376	1			377
						464	9									

TOTAL GAS PROD: 136,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
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	558 X	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					213
02	504 X	282	-0-	-222	-0-	282	3			N	-0-					213
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					213
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					213
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					213
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					213
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					213
08	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					213
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					213
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					213
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					213
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899 X	808	-0-	-91	-0-	799	3	9	9	N	8					275
02	700 X	76	-0-	-624	-0-	76	3			N	-0-					275
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					278
04	780 N	580	-0-	-200	-0-	580	3			N	-0-					278
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	N	6					284
06	720 N	70	-0-	-650	-0-	70	3			N	-0-					284
07	589 N	98	-0-	-491	-0-	98	3			N	-0-					284
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					284
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					284
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5					289
11	870 N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					289
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					340
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					340
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					340
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					340
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					340
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					340
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					340
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					340
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					340
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

01	27466 #	558	-0-	-26908	-0-	93	1	465	9	N	423	526	1			287
02	1428 #	869	-0-	-559	-0-	84	1	785	9	N	714	705	1			296
03	1860 #	1243	-0-	-617	-0-	93	1	1150	9	N	1045	708	1			633
04	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	9	N	1592	1592	1			633
05	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	93	1	2290	9	N	2082	2279	1			436
06	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1978	9	N	1798	1733	1			501
07	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	93	1	2059	9	N	1872	1826	1			547
08	1891 #	1763	-0-	-128	-0-	93	1	1670	9	N	1518	1739	1			326
09	2310 #	1802	-0-	-508	-0-	90	1	1712	9	N	1556	1563	1			319
10	2387 #	1571	-0-	-816	-0-	93	1	1478	9	N	1344	1404	1			259
11	2070 #	1430	-0-	-640	-0-	90	1	1340	9	N	1218	1233	1			244
12	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,162

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	9	N	1					75
02	DELQ	PR	26	-0-	26	26	24	1	2	9	N	2					77
03	102	N	76	-0-	-26	-0-	75	1	1	9	N	1					78
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					79
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					80
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					80
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					80
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					80
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					80
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					80
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
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	14012	X	7206	-0-	-6806	-0-	7165	2	41	9	Y	37	37	1			120
02	15848	X	10563	-0-	-5285	-0-	10513	2	50	9	Y	45	55	1			110
03	17546	X	13168	-0-	-4378	-0-	13035	2	133	9	Y	121	36	1			195
04	16980	X	14373	-0-	-2607	-0-	14347	2	26	9	Y	24	57	1			162
05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12419	2	15	9	Y	14	51	1			125
06	12750	X	10946	-0-	-1804	-0-	10934	2	12	9	Y	11	36	1			100
07	14849	X	12425	-0-	-2424	-0-	12411	2	14	9	Y	13	36	1			77
08	14849	X	11303	-0-	-3546	-0-	11231	2	72	9	Y	65	55	1			87
09	DLQ	G-10	11398	-0-	11398	11398	11364	2	34	9	Y	31	33	1			85
10	DLQ	G-10	10991	-0-	10991	22389	10889	2	102	9	Y	93	18	1			160
11	32669	X	10280	-0-	-22389	-0-	10135	2	145	9	Y	132	55	1			237
*12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7794	2	2	9	Y	2	56	1			183

TOTAL GAS PROD: 132,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
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	39962	21407	-0-	-18555	-0-	21008	2	399	9	N	363	390	1			190
02	38104	20340	-0-	-17764	-0-	19968	2	372	9	N	338	381	1			147
03	39962	22066	-0-	-17896	-0-	21631	2	435	9	N	395	362	1			180
04	39954	21357	-0-	-18597	-0-	20900	2	457	9	N	415	387	1			208
05	42026	22439	-0-	-19587	-0-	22021	2	418	9	N	380	528	1			60
06	47452	25106	-0-	-22346	-0-	24657	2	449	9	N	408	370	1			98
07	35558	19205	-0-	-16353	-0-	18847	2	358	9	N	325	176	1			247
08	35988	19420	-0-	-16568	-0-	19093	2	327	9	N	297	344	1			200
09	43228	22994	-0-	-20234	-0-	22562	2	432	9	N	393	470	1			123
10	44980	23916	-0-	-21064	-0-	23382	2	534	9	N	485	373	1			235
11	20646 R	20646	-0-	-0-	-0-	20246	2	400	9	N	364	379	1			220
*12	23086 R	23086	-0-	-0-	-0-	22577	2	509	9	N	463	553	1			130

TOTAL GAS PROD: 261,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,626

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-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

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
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
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	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	621 1 52 4	2736 2 238 9	N	216	184 1		77
02	5908 X	3751	-0-	-2157	-0-	672 1 110 4	2749 2 220 9	N	200	189 1		88
03	6541 X	3961	-0-	-2580	-0-	787 1 55 4	2887 2 232 9	N	211	187 1		112
04	6330 X	4069	-0-	-2261	-0-	705 1 87 4	3022 2 255 9	N	232	174 1		170
05	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	558 1 54 4	3142 2 266 9	N	242	350 1		62
06	4020 X	3169	-0-	-851	-0-	399 1 50 4	2532 2 188 9	N	171	176 1		57
07	4216 X	2838	-0-	-1378	-0-	512 1 104 4	2016 2 206 9	N	187	187 1		57
08	4216 X	2908	-0-	-1308	-0-	573 1 26 4	2065 2 244 9	N	222	181 1		98
09	4080 X	3153	-0-	-927	-0-	549 1 169 4	2201 2 234 9	N	213	186 1		125
10	4030 X	3470	-0-	-560	-0-	372 1 112 4	2786 2 200 9	N	182	184 1		123
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	340 1 167 4	2803 2 223 9	N	203	179 1		147
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	381 1 80 4	2796 2 216 9	N	196	183 1		160

TOTAL GAS PROD: 41,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	551	1	2429	2	N	170	179	1			108
							46	4	187	9							
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	592	1	2419	2	N	167	187	1			88
							97	4	184	9							
03	3100	N	3494	-0-	394	394	706	1	2590	2	N	135	165	1			58
							49	4	149	9							
04	4048	X	3654	-0-	-394	-0-	648	1	2779	2	N	134					192
							80	4	147	9							
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	629	1	3539	2	N	141	191	1			142
							61	4	155	9							
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	389	1	2465	2	N	105	135	1			112
							48	4	116	9							
07	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	312	1	1227	2	N	51					163
							63	4	56	9							
08	2449	X	650	-0-	-1799	-0-	133	1	477	2	N	31	144	1			50
							6	4	34	9							
09	2370	X	888	-0-	-1482	-0-	158	1	635	2	N	42					92
							49	4	46	9							
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	453	1	3398	2	N	161	190	1			63
							137	4	177	9							
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	466	1	3846	2	N	162	183	1			42
							230	4	178	9							
*12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	495	1	3633	2	N	144	144	1			42
							104	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 37,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	19	1		80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1		80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1		80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1		70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1		70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1		75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1		75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1		80
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1		80
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1		80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	545	1	519	2	N	692	370	1			516
						761	9									
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	529	1	1224	2	N	696	921	1			291
						766	9									
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	612	1	1595	2	N	913	735	1			469
						1004	9									
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	560	1	1077	2	N	793	736	1			526
						872	9									
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	601	1	1540	2	N	779	912	1			393
						857	9									
06	3120 X	2376	-0-	-744	-0-	570	1	1061	2	N	677	726	1			344
						745	9									
07	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	609	1	1315	2	N	679	365	1			658
						747	9									
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	613	1	2007	2	N	600	723	1			535
						660	9									
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	617	1	2131	2	N	673	912	1			296
						740	9									
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	631	1	2238	2	N	731	723	1			304
						804	9									
11	2580 X	1749	-0-	-831	-0-	486	1	354	2	N	826	909	1			221
						909	9									
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 30,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,059

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 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	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	653	1	1583	2	N	347	365	1			187
						382	9									
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	586	1	1596	2	N	381	363	1			205
						419	9									
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	642	1	1516	2	N	318	183	1			340
						350	9									
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	641	1	2276	2	N	576	718	1			198
						634	9									
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	660	1	2076	2	N	483	366	1			315
						531	9									
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	635	1	1987	2	N	427	369	1			373
						470	9									
07	3596 X	2833	-0-	-763	-0-	634	1	1746	2	N	412	477	1			308
						453	9									
08	3596 X	2305	-0-	-1291	-0-	628	1	1259	2	N	380	362	1			326
						418	9									
09	3480 X	2202	-0-	-1278	-0-	641	1	1081	2	N	436	544	1			218
						480	9									
10	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	638	1	1252	2	N	354	366	1			206
						389	9									
11	3090 X	2754	-0-	-336	-0-	877	1	1413	2	N	422	367	1			261
						464	9									
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					18
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					18
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					18
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					18
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					18
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					18
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					18
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					18
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					18
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					18
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					18
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

01	10354 X	8653	-0-	-1701 B	-0-	8651	2	2	9	N	2					251
02	9352 X	8596	-0-	-756 B	-0-	8595	2	1	9	N	1					252
03	10354 X	9295	-0-	-1059 B	-0-	9294	2	1	9	N	1					253
04	8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8792	2	1	9	N	1					254
05	9517 X	9267	-0-	-250 B	-0-	9267	2			N	-0-	27	1			227
06	9210 X	8685	-0-	-525 B	-0-	8685	2			N	-0-					227
07	9517 X	9144	-0-	-373 B	-0-	9144	2			N	-0-					227
08	9300 X	7470	-0-	-1830 B	-0-	7470	2			N	-0-					227
09	8970 X	6060	-0-	-2910 B	-0-	6060	2			N	-0-					227
10	9269 X	-0-	-0-	-9269 B	-0-					N	-0-					227
11	8850 X	749	-0-	-8101 B	-0-	749	2			N	-0-					227
12	9145 X	2218	-0-	-6927 B	-0-	2218	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 78,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	312	-0-	-1284	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	654	-0-	-1082	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	101	-0-	-1489	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3048) 84883 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GILLIS WELL #: 1 RRCID -> 282395 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004

01	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	487	-0-	-1043	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 5,385 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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 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 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ROCK CREEK OIL, INC. 722813
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	80	1	30	9	N	27	535	1			427
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	80	1	64	9	N	58					485
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1025	1	64	9	N	58	188	1			355
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2206	1	62	9	N	56	146	1			265
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	143	1	35	9	N	32					297
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	133	1	47	9	N	43	191	1			149
07	1798 N	115	-0-	-1683	-0-	60	1	55	9	N	50					199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	157	1			66
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	9	N	28					94
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	9	N	83					177
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	80	1	39	9	N	35					212
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	100	1	55	9	N	50					262

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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. (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	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-

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 (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2		N	-0-			45
02	8541 R	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2		N	-0-			45
03	5115 #	4981	-0-	-134	-0-	4981	2		N	-0-			45
04	7756 R	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2		N	-0-			45
05	7843 R	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		N	-0-			45
06	9180 #	76	-0-	-9104	-0-	76	2		N	-0-			45
07	9486 #	5728	-0-	-3758	-0-	5728	2		N	-0-			45
08	8029 #	5353	-0-	-2676	-0-	5353	2		N	-0-			45
09	7770 #	4402	-0-	-3368	-0-	4402	2		N	-0-			45
10	7843 #	3009	-0-	-4834	-0-	3009	2		N	-0-			45
11	5550 #	319	-0-	-5231	-0-	319	2		N	-0-			45
12	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 56,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (5440) //CONT.// 85415 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
M.A. MONSOOR (USN) WELL #: 1 RRCID -> 283930 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5142 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-16853	-0-	197	2			N	-0-					121
02	15400	409	-0-	-14991	-0-	409	2			N	-0-					121
03	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					121
04	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	30	151	1			-0-
05	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
06	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					-0-
07	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
08	17050	-0-	-0-	-17050	-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: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	6045 #	5385	-0-	-660	-0-	620	1	4765	2	N	-0-					184
02	5460 #	5200	-0-	-260	-0-	560	1	4615	2	N	23					207
						25	9									
03	6045 #	5921	-0-	-124	-0-	620	1	5276	2	N	23	185	1			45
						25	9									
04	5554 R	5554	-0-	-0-	-0-	580	1	4946	2	N	25					70
						28	9									
05	5766 #	5664	-0-	-102	-0-	620	1	5019	2	N	23					93
						25	9									
06	6048 R	6048	-0-	-0-	-0-	600	1	5411	2	N	34					127
						37	9									
07	5921 #	5791	-0-	-130	-0-	600	1	5158	2	N	30					157
						33	9									
08	5921 #	5489	-0-	-432	-0-	560	1	4910	2	N	17					174
						19	9									
09	6060 #	5665	-0-	-395	-0-	600	1	5025	2	N	36					210
						40	9									
10	6262 #	5430	-0-	-832	-0-	620	1	4779	2	N	28	178	1			60
						31	9									
11	6060 #	2641	-0-	-3419	-0-	280	1	2347	2	N	13					73
						14	9									
*12	5938 R	5938	-0-	-0-	-0-	620	1	5289	2	N	26					99
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 64,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	892			N	-0-			-0-
02	21588	-0-	-0-	-21588	-0-			N	-0-			-0-
03	23901	-0-	-0-	-23901	-0-			N	-0-			-0-
04	23130	-0-	-0-	-23130	-0-			N	-0-			-0-
05	23901	-0-	-0-	-23901	-0-			N	-0-			-0-
06	23130	-0-	-0-	-23130	-0-			N	-0-			-0-
07	23901	-0-	-0-	-23901	-0-			N	-0-			-0-
08	23901	-0-	-0-	-23901	-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-

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	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-

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	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-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

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-

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

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-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	295	1	4219	2	N	22					92
							24	9									
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	237	1	3882	2	N	11					103
							12	9									
03	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	281	1	4198	2	N	4					107
							4	9									
04	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	277	1	3901	2	N	1					108
							1	9									
05	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	283	1	3921	2	N	47					155
							52	9									
06	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	304	1	3844	2	N	25					180
							28	9									
07	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	294	1	3794	2	N	13	172	1			21
							14	9									
08	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	299	1	3977	2	N	-0-					21
09	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	286	1	3307	2	N	1					22
							1	9									
10	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	305	1	3750	2	N	17					39
							19	9									
11	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	295	1	3742	2	N	11					50
							12	9									
12	4278	X	3573	-0-	-705	-0-	259	1	3303	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			10
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	2		Y	-0-			10
05	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	9	-0-	9	17	9	2		Y	-0-			10
07	DLQ G-10	8	-0-	8	25	8	2		Y	-0-			10
08	36 N	11	-0-	-25	-0-	11	2		Y	-0-			10
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			10
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			10
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					-0-
03	32 N	14	-0-	-18	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	1			N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (SULLIVAN -C-) 86429 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ATTRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 283377 COMPL. DATE 08/14/2017 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7915 - 7918

01	6231	1000	-0-	-5231	-0-	166	1	834	3	N	-0-					-0-
02	5628	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2018

TOTAL GAS PROD: 1,000 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

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_____ 02/14/2018 - PLUGGED 02/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					150
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					150
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	N	-0-					150
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	14	2	7	9	N	6	156	1			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8					8
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	N	2					10
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	18					28
						20	9									
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					28
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	145	1	33	9	N	30				256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				256
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				256
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	N	18				145
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	34				179
							37	9								
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1753	2	N	56				235
							62	9								
04	1410	N	2417	-0-	1007	-0-	2387	2	30	9	N	27	180	1		82
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2119	2	N	17				99
							19	9								
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	51	1	1835	2	N	23				122
							25	9								
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	95	1	2079	2	N	18				140
							20	9								
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	27				167
							30	9								
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	96	1	2263	2	N	37				204
							41	9								
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1748	2	N	29				233
							32	9								
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	N	-0-				233
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973 X	45856	-0-	-117	-0-	44215	3	1641	9	N	1492	1132	1			723
02	42644 X	41826	-0-	-818	-0-	40307	3	1519	9	N	1381	1709	1			395
03	47271 X	47271	-0-	-0-	-0-	45728	3	1543	9	N	1403	1507	1			291
04	45690 X	41850	-0-	-3840	-0-	40286	3	1564	9	N	1422	1301	1			412
05	47058 X	44919	-0-	-2139	-0-	43372	3	1547	9	N	1406	1466	1			352
06	45750 X	42746	-0-	-3004	-0-	41285	3	1461	9	N	1328	1259	1			421
07	47275 X	43393	-0-	-3882	-0-	41957	3	1436	9	N	1305	1303	1			423
08	47275 X	42020	-0-	-5255	-0-	40520	3	1500	9	N	1364	1450	1			337
09	43470 X	39230	-0-	-4240	-0-	37823	3	1407	9	N	1279	1092	1			524
10	44919 X	40947	-0-	-3972	-0-	39410	3	1537	9	N	1397	1452	1			469
11	42750 X	38619	-0-	-4131	-0-	37064	3	1555	9	N	1414	1531	1			352
12	43400 X	40136	-0-	-3264	-0-	38561	3	1575	9	N	1432	1286	1			498

TOTAL GAS PROD: 508,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,623

HOPKINS B WELL #: 1 RRCID -> 275921 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 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

01	279 N	186	-0-	-93	-0-	109	1	77	9	N	70					421
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	105	1	24	9	N	22	158	1			285
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	111	1	136	9	N	124	76	1			333
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	106	1	196	9	N	178	146	1			365
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	9	N	222	289	1			298
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	104	1	266	9	N	242	214	1			326
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	100	1	262	9	N	238	288	1			276
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	104	1	263	9	N	239	214	1			301
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	307	9	N	279	285	1			295
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	102	1	369	9	N	335	285	1			345
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	9	N	277	216	1			406
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	50	1	359	9	N	326	288	1			444

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					-0-
10	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
11	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
12	217 #	50	-0-	-167	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	247	1	231	9	N	210	172	1			168
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	136	1	216	9	N	196	172	1			192
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	193	1	284	9	N	258	342	1			108
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	118	1	293	9	N	266	175	1			199
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	236	1	332	9	N	302	343	1			158
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	255	1	343	9	N	312	343	1			127
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	296	1	289	9	N	263	172	1			218
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	313	1	384	9	N	349	517	1			50
09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	299	1	341	9	N	310	158	1			202
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	161	1	277	9	N	252	346	1			108
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	102	1	286	9	N	260	174	1			194
*12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	9	N	294	344	1			144

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

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

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-

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

01	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-

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	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_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

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

01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
10	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
11	210 #	102	-0-	-108	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
12	217 #	50	-0-	-167	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	2356	#	738	-0-	-1618	-0-	724	3	14	9	N	13					185
02	2380	#	2162	-0-	-218	-0-	2101	3	61	9	N	55					240
03	2232	N	709	-0-	-1523	-0-	675	3	34	9	N	31					271
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	3	29	9	N	26					297
05	2387	N	1908	-0-	-479	-0-	1908	3			N	-0-					297
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					297
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					297
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1702	3	8	9	N	7					304
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8					312
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1495	3	59	9	N	54	181	1			185
11	1650	N	841	-0-	-809	-0-	824	3	17	9	N	15					200
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	3	22	9	N	20					220

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

01	9610	X	9566	-0-	-44	-0-	1691	1	7700	3	N	159					486
							175	9									
02	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1286	1	9115	3	N	159	381	1			264
							175	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	992	1	9072	3	N	163	187	1			240
							179	9									
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	960	1	9156	3	N	135	182	1			193
							149	9									
05	9610	X	2096	-0-	-7514	-0-	269	1	1788	3	N	35					228
							39	9									
06	9300	X	2298	-0-	-7002	-0-	211	1	2074	3	N	12					240
							13	9									
07	9610	X	4914	-0-	-4696	-0-	317	1	4519	3	N	71					311
							78	9									
08	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	704	1	10497	3	N	178	185	1			304
							196	9									
09	9300	X	9126	-0-	-174	-0-	832	1	8129	3	N	150	378	1			76
							165	9									
10	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	989	1	10176	3	N	192					268
							211	9									
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	960	1	9680	3	N	147	191	1			224
							162	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 92,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	1617 1 99 9	18382 3	N	90			208
02	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	1535 1 94 9	18046 3	N	85			293
03	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	1671 1 100 9	19374 3	N	91	184 1		200
04	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	1623 1 131 9	19587 3	N	119	194 1		125
05	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	1676 1 127 9	19803 3	N	115			240
06	20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	1629 1 121 9	18708 3	N	110	192 1		158
07	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1703 1 116 9	19690 3	N	105			263
08	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	1678 1 118 9	18818 3	N	107	185 1		185
09	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	1629 1 132 9	18005 3	N	120	178 1		127
10	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	1653 1 113 9	17568 3	N	103			230
11	18600 X	18360	-0-	-240	-0-	1551 1 96 9	16713 3	N	87			317
12	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-			N	NO RPT			317

TOTAL GAS PROD: 223,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS LIFT(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	17955	-0-	-1699	-0-	17673	3	282	9	N	256	340	1			120
02	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20242	3	296	9	N	269	180	1			209
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19536	3	273	9	N	248	365	1			92
04	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	18472	3	250	9	N	227					319
05	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	18751	3	262	9	N	238	375	1			182
06	19740	X	18335	-0-	-1405	-0-	18091	3	244	9	N	222	190	1			214
07	20398	X	17539	-0-	-2859	-0-	17306	3	233	9	N	212	182	1			244
08	19809	X	19091	-0-	-718	-0-	18835	3	256	9	N	233	377	1			100
09	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19056	3	262	9	N	238	193	1			145
10	19003	X	17000	-0-	-2003	-0-	16755	3	245	9	N	223	182	1			186
11	18330	X	17968	-0-	-362	-0-	17691	3	277	9	N	252	184	1			254
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 205,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					111
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 21 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 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	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 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

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

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-

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
STATE OF TEXAS WELL #: 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	5	-0-	5	10	5	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	5	-0-	5	15	5	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	5	-0-	5	20	5	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	50	-0-	50	70	50	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	50	-0-	50	120	50	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	50	-0-	50	170	50	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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	2108 X	1501	-0-	-607	-0-	1439	2	62	9	N	56					205
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2386	2	92	9	N	84	189	1			100
03	2480 X	2392	-0-	-88	-0-	2313	2	79	9	N	72					172
04	2400 X	1801	-0-	-599	-0-	1668	2	133	9	N	121	189	1			104
05	2759 X	2190	-0-	-569	-0-	2117	2	73	9	N	66					170
06	2670 X	1905	-0-	-765	-0-	1846	2	59	9	N	54	187	1			37
07	2759 X	1575	-0-	-1184	-0-	1525	2	50	9	N	45					82
08	2387 X	908	-0-	-1479	-0-	878	2	30	9	N	27					109
09	2130 X	918	-0-	-1212	-0-	888	2	30	9	N	27					136
10	2201 X	762	-0-	-1439	-0-	730	2	32	9	N	29					165
11	1920 X	286	-0-	-1634	-0-	269	2	17	9	N	15					180
12	1581 X	230	-0-	-1351	-0-	217	2	13	9	N	12					192

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-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	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	1					2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	20	5	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	70	50	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	120	50	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	170	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	620	N	472	-0-	-148	-0-	64	1	393	2	Y	14					36
							15	9									
02	560	N	283	-0-	-277	-0-	63	1	216	2	Y	4	18	1			22
							4	9									
03	DLQ G-10		561	-0-	561	561	63	1	478	2	Y	18					40
							20	9									
04	DLQ G-10		495	-0-	495	1056	63	1	423	2	Y	8					48
							9	9									
05	DLQ G-10		403	-0-	403	1459	63	1	336	2	Y	4	15	1			37
							4	9									
06	1647	N	188	-0-	-1459	-0-	63	1	125	2	Y	-0-					37
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	140	2	Y	-0-					37
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	63	1	163	2	Y	-0-					37
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			Y	-0-					37
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	63	1	111	2	Y	-0-					37
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	199	2	Y	5					42
							6	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	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		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61	-0-	61	119	61	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	173	54	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50	-0-	50	223	50	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5084 X	1333	-0-	-3751	-0-	40	1	1276	2	N	15					110
						17	9									
02	4592 X	853	-0-	-3739	-0-	34	1	817	2	N	2					112
						2	9									
03	5084 X	1865	-0-	-3219	-0-	68	1	1786	2	N	10					122
						11	9									
04	3300 X	1624	-0-	-1676	-0-	42	1	1562	2	N	18					140
						20	9									
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	71	1	2511	2	N	15					155
						17	9									
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	N	22					177
						24	9									
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	2	N	20					197
						22	9									
08	2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	53	1	1310	2	N	43	183	1			57
						47	9									
09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	186	1	11418	2	N	202					259
						222	9									
10	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	301	1	30282	2	N	382	384	1			257
						420	9									
11	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	267	1	19657	2	N	251	371	1			137
						276	9									
12	12214 X	6656	-0-	-5558	-0-	140	1	6442	2	N	67					204
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 84,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					202
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	11	1	31	2	N	-0-					202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					202
04	3	N	12	-0-	9	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					202
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					202
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	2	1	18	2	N	-0-	162	1			40
07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					40
08	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	29	N	25	-0-	-4	B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					40
10	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
11	25	N	10	-0-	-15	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
12	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					167
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	94	1	292	2	N	15					182
								17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6770	N	6770	-0-	-0-	B	-0-	945	1	5651	2	N	158	184	1			156
								174	9									
04	0	N	7686	-0-	7686	B	-0-	712	1	6797	2	N	161	187	1			130
								177	9									
05	6935	N	6935	-0-	-0-	B	-0-	650	1	6099	2	N	169	182	1			117
								186	9									
06	5198	N	5198	-0-	-0-	B	-0-	623	1	4435	2	N	127					244
								140	9									
07	2077		5514	-0-	3437	B	3437	768	1	4544	2	N	184	188	1			240
								202	9									
08	0		8080	-0-	8080	B	11517	818	1	7093	2	N	154	183	1			211
								169	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11517																		
09	486		6583	-0-	6097	B	17614	735	1	5705	2	N	130	171	1			170
								143	9									
10	2077		5824	-0-	3747	B	21361	731	1	5005	2	N	80					250
								88	9									
11	412		6209	-0-	5797	B	27158	720	1	5359	2	N	118	181	1			187
								130	9									
*12	8017		6983	-0-	-1034	B	26124	759	1	6001	2	N	203	191	1			199
								223	9									

TOTAL GAS PROD: 66,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-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-

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 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

01	81902 #	79888	-0-	-2014	-0-	279	1	71153	2	N	7687	7435	1			536
						8456	9									
02	81536 #	75689	-0-	-5847	-0-	269	1	67807	2	N	6921	6983	1			474
						7613	9									
03	90272 #	65615	-0-	-24657	-0-	257	1	58792	2	N	5969	6066	1	3	8	374
						6566	9									
04	87360 #	63945	-0-	-23415	-0-	300	1	57163	2	N	5893	6097	1	5	8	165
						6482	9									
05	84754 #	58923	-0-	-25831	-0-	310	1	52948	2	N	5150	5037	1	4	8	274
						5665	9									
06	81090 #	50882	-0-	-30208	-0-	282	1	45217	2	N	4894	4803	1	3	8	362
						5383	9									
07	83793 #	56720	-0-	-27073	-0-	288	1	51220	2	N	4738	4597	1	7	8	496
						5212	9									
08	66092 #	51943	-0-	-14149	-0-	310	1	46619	2	N	4558	4702	1	18	8	334
						5014	9									
09	63960 #	48245	-0-	-15715	-0-	300	1	43531	2	N	4013	4146	1	6	8	195
						4414	9									
10	58931 #	45982	-0-	-12949	-0-	304	1	41194	2	N	4076	4024	1	5	8	242
						4484	9									
11	54900 #	50856	-0-	-4044	-0-	300	1	45460	2	N	4633	4609	1			266
						5096	9									
12	56730 #	46782	-0-	-9948	-0-	310	1	41655	2	N	4379	4389	1			256
						4817	9									

TOTAL GAS PROD: 695,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,911

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	DLQ G-10		448	-0-	448	7231	446	2	2	9	Y	2					75
02	DLQ G-10		261	-0-	261	7492	260	2	1	9	Y	1					76
03	11481	X	3989	-0-	-7492	-0-	868	1	3114	2	Y	6					82
							7	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	840	1	2510	2	Y	7					89
							8	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	815	1	2989	2	Y	7					96
							8	9									
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	840	1	4522	2	Y	10					106
							11	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	846	1	4436	2	Y	13					119
							14	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	868	1	4349	2	Y	12					131
							13	9									
09	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	840	1	4041	2	Y	10					141
							11	9									
10	5549	X	1447	-0-	-4102	-0-	528	1	918	2	Y	1					142
							1	9									
11	5370	X	1051	-0-	-4319	-0-	593	1	458	2	Y	-0-					142
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 35,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
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-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

01	6013		4215	-0-	-1798	13568	4215	2			N	-0-					-0-
02	17192	R	3624	-0-	-13568	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	8432	#	3439	-0-	-4993	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	8160	#	2866	-0-	-5294	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	8432	#	2915	-0-	-5517	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	8160	#	1915	-0-	-6245	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	3999	#	1973	-0-	-2026	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	3441	#	844	-0-	-2597	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	880	-0-	-2000	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	3274	R	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,751 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	N	477	-0-	-360	-0-	9	5	468	9	Y	425	396	1			162
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	279	375	1			66
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	121	1			61
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	278	1			55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	216	1			57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	160	1			49
*07	620	N	330	-0-	-290	-0-	68	5	262	9	Y	238	192	1			95
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	565	527	1			133
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	521	463	1			191
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	531	1			195
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	531	1			147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

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

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 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

*01	3844	#	1573	-0-	-2271	-0-	612	5	961	9	Y	874	790	1			323
*02	3472	#	1995	-0-	-1477	-0-	1078	5	917	9	Y	834	983	1			174
*03	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	696	5	982	9	Y	893	710	1			357
*04	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	749	5	787	9	Y	715	894	1			178
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	697	693	1			182
*06	3360	#	992	-0-	-2368	-0-	188	5	804	9	Y	731	777	1			136
*07	3472	#	873	-0-	-2599	-0-	148	5	725	9	Y	659	532	1			263
*08	2728	#	827	-0-	-1901	-0-	222	5	605	9	Y	550	649	1			164
*09	DLQ	G-10	862	-0-	862	862	220	5	642	9	Y	584	529	1			219
*10	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2196	675	5	659	9	Y	599	598	1			220
11	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	3463	675	5	592	9	Y	538	598	1			160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3463					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,674

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.// 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 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	2139	N	493	-0-	-1646 B	-0-	29	1	280	5	Y	167	230	1			137
							184	9									
*02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	361	311	1			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	36	1	273	9	Y	248	244	1			191
*04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	39	1	308	9	Y	280	388	1			83
*05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	40	1	150	5	Y	362	237	1			208
							398	9									
*06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	404	507	1			105
*07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	300	305	1			100
*08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	169	147	1			122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	255	331	1			46
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	244	171	1			119
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	154	171	1			102
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,944

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	295	-0-	-511 B	-0-	295	5			Y	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	5			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	5			Y	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	5			Y	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1192	5	134	9	Y	122					122
*06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1367	5	133	9	Y	121					243
*07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	889	5	314	9	Y	285	188	1			340
*08	2046	N	621	-0-	-1425 B	-0-	479	5	142	9	Y	129	186	1			283
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	DLQ G-10		662	-0-	662 B	662	610	5	52	9	Y	47					330
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	662					Y	-0-	33	6			-0-
*11	DLQ G-10		2127	-0-	2127 B	2789	1932	5	195	9	Y	177	131	1			144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2789					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) 89352 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 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	620	N	429	-0-	-191	-0-	275	5	154	9	Y	140					643
*02	196	N	25	-0-	-171	-0-	21	5	4	9	Y	4					647
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	593	5	54	9	Y	49	183	1			513
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	432	5	39	9	Y	35	368	1			180
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
*06	960	N	75	-0-	-885	-0-	30	5	45	9	Y	41	188	1			-0-
*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	56	1			70
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	56	1			191
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
*01	5518 X	1821	-0-	-3697	-0-	5	5	1816	9	N	1651	1558	1			393
*02	3752 X	1587	-0-	-2165	-0-	15	5	1572	9	N	1429	1339	1			483
*03	4154 X	2242	-0-	-1912	-0-	5	5	2237	9	N	2034	1875	1			642
*04	2700 X	2489	-0-	-211	-0-	52	5	2437	9	N	2215	2364	1			493
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	20	5	2890	9	N	2627	2663	1			457
*06	4020 X	2259	-0-	-1761	-0-	12	5	2247	9	N	2043	1998	1			502
*07	4495 X	2369	-0-	-2126	-0-	61	5	2308	9	N	2098	2213	1			387
*08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1852	1836	1			403
*09	5040 X	1852	-0-	-3188	-0-	8	5	1844	9	N	1676	1674	1			405
*10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1647	1589	1			463
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	1639	1589	1			513
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,911

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	602	-0-	602	602	553	1	41	2	N	-0-					-0-
						8	4									
06	14B2 EXT	618	-0-	618	1220	584	1	28	2	N	-0-					-0-
						6	4									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1220					N	-0-					-0-
08	1220 X	-0-	-0-	-1220	-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	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2015	1	538	2	N	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J. H. P. WELL #: RRCID -> 285710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11560 - 16818

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (VICKSBURG) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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 (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 08/06/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8418 - 8435

01	5425 #	254	-0-	-5171	-0-	253	2	1	9	N	1					138
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					138
03	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					138
04	2550 #	2	-0-	-2548	-0-	2	2			N	-0-					138
05	1333 #	3	-0-	-1330	-0-	3	2			N	-0-					138
06	734 R	734	-0-	-0-	-0-	676	2	58	9	N	53					191
07	3179 R	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					191
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					191
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					191
11	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	147	147	1			191
12	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	13216 R	13216	-0-	-0-	-0-	13051	2	165	9	N	150					462
02	20748 #	10916	-0-	-9832	-0-	10786	2	130	9	N	118	350	1			230
03	21669 #	11080	-0-	-10589	-0-	10959	2	121	9	N	110	172	1			168
04	17070 #	9816	-0-	-7254	-0-	9703	2	113	9	N	103					271
05	15128 #	9026	-0-	-6102	-0-	8943	2	83	9	N	75	175	1			171
06	12780 #	7909	-0-	-4871	-0-	7822	2	87	9	N	79					250
07	12090 #	7742	-0-	-4348	-0-	7666	2	76	9	N	69	181	1			138
08	0	7331	-0-	7331 B	7331	7268	2	63	9	N	57					195
09	14096 X	6765	-0-	-7331	-0-	6696	2	69	9	N	63					258
10	9021 X	6645	-0-	-2376	-0-	6580	2	65	9	N	59	177	1			140
11	7920 X	6136	-0-	-1784	-0-	6069	2	67	9	N	61					201
12	7750 X	6214	-0-	-1536	-0-	6138	2	76	9	N	69					270

TOTAL GAS PROD: 102,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

01	66278 #	41434	-0-	-24844	-0-	155	1	40857	2	N	384	544	1			207
						422	9									
02	60060 #	32610	-0-	-27450	-0-	140	1	32159	2	N	283	189	1			301
						311	9									
03	66495 #	31888	-0-	-34607	-0-	155	1	31439	2	N	267	366	1			202
						294	9									
04	64350 #	28097	-0-	-36253	-0-	150	1	27695	2	N	229	183	1			248
						252	9									
05	51212 #	25004	-0-	-26208	-0-	155	1	24574	2	N	250	177	1			321
						275	9									
06	40110 #	25685	-0-	-14425	-0-	1350	1	24107	2	N	207	362	1			166
						228	9									
07	36115 #	23992	-0-	-12123	-0-	1395	1	22403	2	N	176	181	1			161
						194	9									
08	0	21171	-0-	21171 B	21171	1395	1	19610	2	N	151	176	1			136
						166	9									
09	39804 X	18633	-0-	-21171	-0-	1350	1	17125	2	N	144	183	1			97
						158	9									
*10	26536 X	17673	-0-	-8863	-0-	1395	1	16123	2	N	141					238
						155	9									
*11	25680 X	15649	-0-	-10031	-0-	1350	1	14175	2	N	113	180	1			171
						124	9									
12	23994 X	15082	-0-	-8912	-0-	1395	1	13525	2	N	147	179	1			139
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 296,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

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-					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-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	7			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18					36
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
BPA 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			-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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM TEAL (HACKBERRY) 90601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
HAYES MINERALS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283762 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8172 - 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	0 W	10048	-0-	10048	78037	9785	2	263	9	N	239	374	1			153
02	0 W	10380	-0-	10380	88417	10127	2	253	9	N	230	192	1			191
03	0 W	10617	-0-	10617	99034	10402	2	215	9	N	195	190	1			196
04	10410	10246	-0-	-164	98870	10161	2	85	9	N	77	180	1			93
05	103056	2196	-0-	-100860	-0-	2196	2			N	-0-					93
06	10410	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					93
07	10757	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					93
08	10633 #	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					93
09	6860 #	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					93
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

TOTAL GAS PROD: 43,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD) //CONT.// 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10					116
02	1932	N	954	-0-	-978	-0-	945	2	9	9	N	8					124
03	1953	N	850	-0-	-1103	-0-	850	2			N	-0-					124
04	1740	N	536	-0-	-1204	-0-	536	2			N	-0-					124
05	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					124
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9	9	N	8					132
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1					133
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					133
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					133
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1471	2	15	9	N	14					147
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	N	3					150
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	382	1	79	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	364	1	56	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	490	1	140	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	321	1	182	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	262	1	171	2	N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	457	1	106	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	472	1	210	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	505	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	482	1	120	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	235	1	151	2	N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	413	1	184	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1788	1	372	2	N	-0-					88
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1528	1	235	2	N	-0-					88
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1431	1	408	2	N	-0-					88
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1149	1	650	2	N	-0-					88
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1135	1	742	2	N	-0-					88
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1578	1	367	2	N	-0-					88
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1318	1	588	2	N	-0-					88
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1429	1	419	2	N	-0-					88
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1456	1	361	2	N	-0-					88
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1082	1	693	2	N	-0-					88
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1226	1	547	2	N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					147
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					147
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					147
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					147
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					147
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					147
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					147
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					147
09	1170	N	859	-0-	-311	-0-	859	2			N	-0-					147
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					147
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					147
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	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 (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)//CONT.// 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
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	1116 #	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		N	-0-			167
02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			167
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2		N	-0-			167
04	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822	2		N	-0-			167
05	1147 N	460	-0-	-687	-0-	460	2		N	-0-			167
06	1020 N	599	-0-	-421	-0-	599	2		N	-0-			167
07	837 N	545	-0-	-292	-0-	545	2		N	-0-			167
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			167
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			167
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			167
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			167
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			167

TOTAL GAS PROD: 8,259 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
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
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (KOBS) 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	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	1186	-0-	-298	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	#	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1643	#	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1643	#	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1590	#	1368	-0-	-222	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1519	#	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1470	#	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			70
02	140 #	63	-0-	-77	-0-	63	2		N	-0-			70
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			70
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			70
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			70
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			70
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			70
08	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			70
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			70
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			70
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			70
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
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

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	3038 #	3012	-0-	-26	-0-	2175	3	837	9	N	761	761	1	1	8	95
02	2772 #	2745	-0-	-27	-0-	1988	3	757	9	N	688	637	1	1	8	145
03	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	2191	3	879	9	N	799	871	1	1	8	72
04	2970 #	2923	-0-	-47	-0-	2106	3	817	9	N	743	771	1	1	8	43
05	3038 #	2945	-0-	-93	-0-	2185	3	760	9	N	691	680	1	1	8	53
06	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	2118	3	893	9	N	812	713	1	1	8	151
07	3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	2189	3	906	9	N	824	884	1	1	8	90
08	3069 #	2966	-0-	-103	-0-	2194	3	772	9	N	702	677	1	1	8	114
09	3000 #	2953	-0-	-47	-0-	2125	3	828	9	N	753	729	1	1	8	137
10	3100 #	3086	-0-	-14	-0-	2200	3	886	9	N	805	824	1	1	8	117
11	3000 #	2945	-0-	-55	-0-	2130	3	815	9	N	741	735	1	1	8	122
12	3100 #	3036	-0-	-64	-0-	2208	3	828	9	N	753	735	1	1	8	139

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,072

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	20 N	3	-0-	-17 B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5 B	5	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	8	3	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	12	4	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	12				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

01	151 N	27	-0-	-124	-0-	27	2		Y	-0-			1
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			1
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			1
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			1
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	30	-0-	30	61	30	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	55	-0-	55	116	55	2		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 364 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	14B DENY	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-

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	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-

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	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 //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 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-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	21	20	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	23	2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	537	1	112	2	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	406	1	62	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	352	1	100	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	290	1	164	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	267	1	175	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	553	1	128	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	404	1	181	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	397	1	117	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	397	1	98	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	251	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	306	1	137	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
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
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (VICKSBURG 4050) 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	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	1811	-0-	-0-	-0-	408	1	1399	2	Y	4					20
						4	9									
02	1568 N	471	-0-	-1097	-0-	136	1	327	2	Y	7					27
						8	9									
03	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	450	-0-	450	900	450	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	76	-0-	76	976	76	2			Y	-0-					27
06	1051 X	75	-0-	-976	-0-	75	2			Y	-0-					27
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					27
08	465 X	28	-0-	-437	-0-	28	2			Y	-0-					27
09	450 X	126	-0-	-324	-0-	109	2	17	9	Y	15					42
10	93 X	40	-0-	-53	-0-	31	2	9	9	Y	8					50
11	90 X	26	-0-	-64	-0-	15	2	11	9	Y	10					60
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	7					56
						8	9									
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	510	1	1228	2	Y	13					69
						14	9									
03	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1340	2	11	9	Y	10					79
04	DLQ G-10	1340	-0-	1340	2691	1340	2			Y	-0-					79
05	DLQ G-10	225	-0-	225	2916	225	2			Y	-0-					79
06	3139 X	223	-0-	-2916	-0-	223	2			Y	-0-					79
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					79
08	1395 X	84	-0-	-1311	-0-	84	2			Y	-0-					79
09	1350 X	325	-0-	-1025	-0-	325	2			Y	-0-					79
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					79
11	210 X	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					79
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					123
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					123
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					123
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					123
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					123
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					123
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					123
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					123
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					123
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					123
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					123
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

01	2139	#	431	-0-	-1708	-0-	419	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7	9	N	6	6	1			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	196	3	10	9	N	9	9	1			-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	185	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	199	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7	7	1			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	204	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	202	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	216	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	N	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					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, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51	2	13	9	N	12					180
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	44	2	14	9	N	13					193
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	50	2	37	9	N	34					227
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					248
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	46	2	7	9	N	6					254
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					254
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					254
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	122	2	34	9	N	31	153	1			132
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	208	2	N	10					142
						11	9									
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	40					182
						44	9									
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					182
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	2	28	9	N	25					145
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1584	2	19	9	N	17					162
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1687	2	28	9	N	25					187
04	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1535	2	3	9	N	3					190
05	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					190
06	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1396	2			N	-0-					190
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					190
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	N	8					198
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	455	1	1273	2	N	11					209
						12	9									
10	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	222	1	1058	2	N	40					249
						44	9									
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					249
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	868 N	802	-0-	-66	-0-	773	2	29	9	N	26					163
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	662	2	23	9	N	21					184
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	759	2	25	9	N	23					207
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	663	2	21	9	N	19					226
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	688	2	1	9	N	1					227
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					227
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-	148	1			79
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	660	2	20	9	N	18					97
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	226	1	633	2	N	-0-					97
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	147	1	703	2	N	14					111
						15	9									
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					111
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
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

01	961 X	869	-0-	-92	-0-	859	2	10	9	N	9					55
02	896 X	812	-0-	-84	-0-	792	2	20	9	N	18					73
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	815	2	15	9	N	14					87
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					89
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					89
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					89
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	730	2	105	9	N	95	180	1			4
08	806 N	676	-0-	-130	-0-	665	2	11	9	N	10					14
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	227	1	635	2	N	-0-					14
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	140	1	670	2	N	2					16
						2	9									
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					16
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - PLUGGED 11/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

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-

TRANS-TEX (3000 CAT.) //CONT.// 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 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	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		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27283 01/01/2017

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 WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

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-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
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-	-0-					Y	-0-					8
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

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 OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

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 OPERATING CO LLC 293375
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 OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

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

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 OPERATING CO LLC 293375
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-

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 (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

01	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1607	1	4618	2	N	1192	1091	1			600
						1311	9									
02	8064 X	6985	-0-	-1079	-0-	1494	1	4237	2	N	1140	1077	1			663
						1254	9									
03	8928 X	7999	-0-	-929	-0-	1353	1	5132	2	N	1376	1615	1			424
						1514	9									
04	8640 X	7839	-0-	-801	-0-	1463	1	4799	2	N	1434	1594	1			264
						1577	9									
05	8308 X	8167	-0-	-141	-0-	1541	1	4955	2	N	1519	1436	1			347
						1671	9									
06	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	1692	1	4609	2	N	1542	1412	1			477
						1696	9									
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1426	1	5513	2	N	1698	1787	1			388
						1868	9									
08	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1368	1	5359	2	N	1673	1786	1			275
						1840	9									
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1431	1	5104	2	N	1602	1598	1			279
						1762	9									
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5052	2	N	1612	1396	1			495
						1773	9									
11	8010 X	7541	-0-	-469	-0-	1477	1	4434	2	N	1482	1620	1			357
						1630	9									
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 88,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,270

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
TRULL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2053	2	65	9	N	59					225
02	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1871	2	20	9	N	18	178	1			65
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2075	2	33	9	N	30					95
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	2	44	9	N	40					135
05	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	1968	2	47	9	N	43					178
06	2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1835	2	79	9	N	72	187	1			63
07	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1849	2	36	9	N	33					96
08	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	1795	2	26	9	N	24					120
09	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	1688	2	31	9	N	28					148
10	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1736	2	39	9	N	35					183
*11	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1693	2	47	9	N	43					226
12	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1734	2	14	9	N	13	171	1			68

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

01	DLQ G-10	3976	-0-	3976	22337	3779	3	197	9	Y	179	147	1			64
02	31312	4165	-0-	-27147	-0-	4023	3	142	9	Y	129	122	1			71
03	4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4643	3	222	9	Y	202	228	1			45
04	4680 #	4668	-0-	-12	-0-	4464	3	204	9	Y	185	119	1			111
05	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4495	3	200	9	Y	182	244	1			49
06	4710 #	4215	-0-	-495	-0-	4050	3	165	9	Y	150	129	1			70
07	4867 #	4371	-0-	-496	-0-	4184	3	187	9	Y	170	124	1			116
08	4867 #	4465	-0-	-402	-0-	4282	3	183	9	Y	166	230	1			52
09	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	4270	3	168	9	Y	153	100	1			105
10	DLQ G-10	4584	-0-	4584	9022	4432	3	152	9	Y	138	189	1			54
11	13822	4324	-0-	-9498	-0-	4067	3	257	9	Y	234	133	1			155
*12	4782	4685	-0-	-97	-0-	4585	3	100	9	Y	91	145	1			101

TOTAL GAS PROD: 53,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					425
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					435
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					445
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					455
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					465
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					475
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					485
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					493
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					503
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					511
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					521
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					531

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1038	2	134	9	N	122					242
02	1596	X	413	-0-	-1183	-0-	379	2	34	9	N	31	191	1			82
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1427	2	101	9	N	92					174
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	966	2	58	9	N	53					227
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	800	2	59	9	N	54					281
06	1470	N	755	-0-	-715	-0-	697	2	58	9	N	53					334
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	850	2	51	9	N	46	193	1			187
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	837	2	54	9	N	49	1	8			235
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1032	2	462	9	N	420	359	1			296
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	675	2	40	9	N	36					332
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	940	2	65	9	N	59	188	1			203
12	1550	N	899	-0-	-651	-0-	844	2	55	9	N	50					253

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2803	-0-	2803	16395	2763	3	40	9	Y	36	39	1			17
02	DLQ G-10		4035	-0-	4035	20430	3833	3	202	9	Y	184	70	1			131
03	26314		4682	-0-	-21632	-0-	4563	3	119	9	Y	108	130	1			109
04	3480		2384	-0-	-1096	-0-	2364	3	20	9	Y	18	66	1			61
05	3596		1790	-0-	-1806	-0-	1714	3	76	9	Y	69	108	1			22
06	3994		3737	-0-	-257	-0-	3695	3	42	9	Y	38	39	1			21
07	5508		4615	-0-	-893	-0-	4508	3	107	9	Y	97	61	1			57
08	12858		8227	-0-	-4631	-0-	8080	3	147	9	Y	134	114	1			77
09	DLQ G-10		6832	-0-	6832	6832	6733	3	99	9	Y	90	81	1			86
10	DLQ G-10		5108	-0-	5108	11940	5000	3	108	9	Y	98	161	1			23
11	7124		1006	-0-	-6118	5822	921	3	85	9	Y	77	46	1			54
*12	6401	R	579	-0-	-5822	-0-	565	3	14	9	Y	13	39	1			28

TOTAL GAS PROD: 45,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LAZARD WELL #: 1 RRCID -> 280614 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-22475	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-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-

MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

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_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

01	31651	X	875	-0-	-30776	-0-	875	2			N	-0-							289
02	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	21628	2	629	9	N	572	362	1					499
03	15376	X	13090	-0-	-2286	-0-	12928	2	162	9	N	147	187	1					459
04	60393	X	60393	-0-	-0-	-0-	59476	2	917	9	N	834	735	1					558
05	24645	X	4569	-0-	-20076	-0-	3945	2	624	9	N	567	723	1					402
06	38307	X	38307	-0-	-0-	-0-	37822	2	485	9	N	441	539	1					304
07	52762	X	30254	-0-	-22508	-0-	29863	2	391	9	N	355	540	1					119
08	52762	X	24948	-0-	-27814	-0-	24619	2	329	9	N	299	180	1	1	8			237
09	60090	X	21211	-0-	-38879	-0-	20936	2	275	9	N	250	360	1					127
10	39587	X	20833	-0-	-18754	-0-	20546	2	287	9	N	261	179	1					209
11	38310	X	27641	-0-	-10669	-0-	27222	2	419	9	N	381	180	1					410
*12	45489	X	45489	-0-	-0-	-0-	44811	2	678	9	N	616	561	1					465

TOTAL GAS PROD: 309,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
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
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

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-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
TORRENT OIL LLC 862645
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	874	1	87	9	Y	79	77	1			26
02	1596 N	814	-0-	-782	-0-	761	1	53	9	Y	48	63	1			11
03	DLQ G-10	1655	-0-	1655	1655	922	1	652	3	Y	74	71	1			14
						81	9									
04	DLQ G-10	1982	-0-	1982	3637	928	1	964	2	Y	82	73	1			23
						90	9									
05	DLQ G-10	3029	-0-	3029	6666	1105	1	1834	2	Y	82	95	1			10
						90	9									
06	2900 N	2869	-0-	-31	6635	1041	1	1759	2	Y	63	53	1			20
						69	9									
07	3100 N	1920	-0-	-1180	5455	994	1	870	2	Y	51	51	1			20
						56	9									
*08	3100 N	1334	-0-	-1766	3689	1313	3	21	9	Y	19	23	1			16
*09	3000 N	956	-0-	-2044	1645	956	3			Y	-0-					16
*10	2743 N	1098	-0-	-1645	-0-	967	3	131	9	Y	119	121	1			14
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1282	3	156	9	Y	142	142	1			14
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	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
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1038	1	1095	2	Y	-0-					94
02	1792 N	1358	-0-	-434	-0-	1021	1	337	2	Y	-0-					94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	893	1	436	2	Y	-0-					94
05	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3040	1017	1	694	2	Y	-0-					94
06	T. A.	1579	-0-	1579	4619	1017	1	562	2	Y	-0-					94
07	5959 X	1340	-0-	-4619	-0-	930	1	410	2	Y	-0-					94
*08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					94
*09	1590 N	718	-0-	-872	-0-	718	3			Y	-0-					94
*10	1333 N	930	-0-	-403	-0-	864	3	66	9	Y	60	61	1			93
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1259	3	78	9	Y	71	71	1			93
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	811	1	814	2	Y	64	63	1			21
						70	9									
02	1176 N	830	-0-	-346	-0-	785	1	45	9	Y	41	53	1			9
03	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	839	1	332	2	Y	127	112	1			24
						140	9									
04	DLQ G-10	1637	-0-	1637	2948	784	1	758	2	Y	86	86	1			24
						95	9									
05	DLQ G-10	1538	-0-	1538	4486	894	1	555	2	Y	81	95	1			10
						89	9									
06	2900 N	904	-0-	-1996	2490	834	1	70	9	Y	64	53	1			21
07	3100 N	861	-0-	-2239	251	804	1	57	9	Y	52	51	1			22
*08	1664 N	1413	-0-	-251	-0-	1281	3	132	9	Y	120	141	1			1
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1070	3	108	9	Y	98	94	1			5
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1104	3	131	9	Y	119	121	1			3
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1375	3	156	9	Y	142	142	1			3
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

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	X	-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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	2976 X	1935	-0-	-1041	-0-	1029	1	850	2	Y	51	49	1			18
						56	9									
02	2184 X	1272	-0-	-912	-0-	967	1	272	2	Y	30	40	1			8
						33	9									
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1033	1	451	2	Y	48	46	1			10
						53	9									
04	DLQ G-10	2480	-0-	2480	4017	972	1	1452	2	Y	51	46	1			15
						56	9									
05	DLQ G-10	2484	-0-	2484	6501	1105	1	1294	2	Y	77	82	1			10
						85	9									
06	7870 X	1369	-0-	-6501	-0-	1020	1	280	2	Y	63	52	1			21
						69	9									
07	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	984	1	963	2	Y	51	51	1			21
						56	9									
*08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3047	3	132	9	Y	120	141	1			-0-
*09	2490 X	2411	-0-	-79	-0-	2303	3	108	9	Y	98	94	1			4
*10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2554	3	131	9	Y	119	121	1			2
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3276	3	156	9	Y	142	142	1			2
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	949	1	1854	2	Y	68	66	1			22
						75	9									
02	2100 X	1862	-0-	-238	-0-	335	1	1504	2	Y	21	38	1			5
						23	9									
03	DLQ G-10	13353	-0-	13353	13353	1574	1	11621	2	Y	144	121	1			28
						158	9									
04	DLQ G-10	17964	-0-	17964	31317	1516	1	16298	2	Y	136	125	1			39
						150	9									
05	DLQ G-10	1401	-0-	1401	32718	591	1	634	2	Y	160	179	1			20
						176	9									
06	46940 X	14222	-0-	-32718	-0-	1195	1	12888	2	Y	126	105	1			41
						139	9									
07	27794 X	27794	-0-	-0-	-0-	1999	1	25683	2	Y	102	101	1			42
						112	9									
*08	18569 X	16856	-0-	-1713	-0-	16658	3	198	9	Y	180	212	1			10
*09	17970 X	14137	-0-	-3833	-0-	13975	3	162	9	Y	147	141	1			16
*10	25172 X	16316	-0-	-8856	-0-	16053	3	263	9	Y	239	243	1			12
*11	24360 X	21313	-0-	-3047	-0-	21041	3	272	9	Y	247	247	1			12
12	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 148,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1012	1	2683	2	Y	119	120	1			40
							131	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	717	1	2102	2	Y	60	85	1			15
							66	9									
03	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	951	1	2643	2	Y	128	117	1			26
							141	9									
04	DLQ G-10		2866	-0-	2866	6601	888	1	1828	2	Y	136	122	1			40
							150	9									
05	DLQ G-10		4508	-0-	4508	11109	1040	1	3366	2	Y	93	121	1			12
							102	9									
06	15118	X	4009	-0-	-11109	-0-	1016	1	2924	2	Y	63	54	1			21
							69	9									
07	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	977	1	2378	2	Y	51	51	1			21
							56	9									
*08	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3766	3	113	9	Y	103	121	1			3
*09	4350	X	2655	-0-	-1695	-0-	2565	3	90	9	Y	82	79	1			6
*10	4495	X	1911	-0-	-2584	-0-	1845	3	66	9	Y	60	61	1			5
*11	4020	X	2486	-0-	-1534	-0-	2408	3	78	9	Y	71	71	1			5
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	831	1	75	9	Y	68	66	1			23
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	786	1	148	2	Y	40	53	1			10
							44	9									
03	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	835	1	403	2	Y	64	61	1			13
							70	9									
04	DLQ G-10		1518	-0-	1518	2826	799	1	644	2	Y	68	61	1			20
							75	9									
05	DLQ G-10		2436	-0-	2436	5262	956	1	1392	2	Y	80	90	1			10
							88	9									
06	2900	N	2617	-0-	-283	4979	932	1	1616	2	Y	63	52	1			21
							69	9									
07	3100	N	2174	-0-	-926	4053	886	1	1232	2	Y	51	51	1			21
							56	9									
*08	3100	N	1237	-0-	-1863	2190	1130	3	107	9	Y	97	114	1			4
*09	3000	N	1195	-0-	-1805	385	1101	3	94	9	Y	85	82	1			7
*10	1464	N	1079	-0-	-385	-0-	1013	3	66	9	Y	60	61	1			6
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1475	3	78	9	Y	71	71	1			6
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 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	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	823	1	583	2	Y	93	93	1			31
						102	9									
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	798	1	67	9	Y	61	77	1			15
03	DLQ G-10	1685	-0-	1685	1685	885	1	682	2	Y	107	101	1			21
						118	9									
04	DLQ G-10	2025	-0-	2025	3710	835	1	1041	2	Y	135	117	1			39
						149	9									
05	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6001	970	1	1213	2	Y	98	125	1			12
						108	9									
06	2900 N	2252	-0-	-648	5353	970	1	1213	2	Y	63	55	1			20
						69	9									
07	3100 N	1676	-0-	-1424	3929	890	1	730	2	Y	51	51	1			20
						56	9									
*08	3100 N	1648	-0-	-1452	2477	1541	3	107	9	Y	97	114	1			3
*09	3000 N	1417	-0-	-1583	894	1326	3	91	9	Y	83	80	1			6
*10	2906 N	2012	-0-	-894	-0-	1881	3	131	9	Y	119	121	1			4
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2137	3	156	9	Y	142	142	1			4
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1879	-0-	-508	-0-	1220	1	584	2	Y	68	66	1			23
						75	9									
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1141	1	1972	2	Y	40	53	1			10
						44	9									
03	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	1222	1	2261	2	Y	86	79	1			17
						95	9									
04	DLQ G-10	4081	-0-	4081	7659	1138	1	2793	2	Y	136	114	1			39
						150	9									
05	DLQ G-10	6892	-0-	6892	14551	1322	1	5394	2	Y	160	179	1			20
						176	9									
06	17601 X	3050	-0-	-14551	-0-	1189	1	1722	2	Y	126	105	1			41
						139	9									
07	4216 X	1446	-0-	-2770	-0-	1085	1	248	2	Y	103	101	1			43
						113	9									
*08	6882 X	3535	-0-	-3347	-0-	3323	3	212	9	Y	193	228	1			8
*09	6660 X	3454	-0-	-3206	-0-	3272	3	182	9	Y	165	159	1			14
*10	6882 X	3632	-0-	-3250	-0-	3501	3	131	9	Y	119	121	1			12
*11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4396	3	156	9	Y	142	142	1			12
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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. (I) GAS LIFT(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	2357	-0-	-1115	-0-	1325	1	585	4	Y	406	392	1			136
							447	9									
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	1194	1	3047	2	Y	239	316	1			59
							263	9									
03	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	1252	1	3157	2	Y	388	370	1			77
							427	9									
04	DLQ G-10		4779	-0-	4779	9615	1110	1	3192	2	Y	434	386	1			125
							477	9									
05	DLQ G-10		7193	-0-	7193	16808	1322	1	5394	2	Y	434	386	1			173
							477	9									
06	22998	X	6190	-0-	-16808	-0-	1132	1	4581	2	Y	434	386	1			221
							477	9									
07	4991	X	3028	-0-	-1963	-0-	1109	1	1559	2	Y	327	314	1			234
							360	9									
*08	7192	X	4610	-0-	-2582	-0-	3972	3	638	9	Y	580	684	1			130
*09	6960	X	4256	-0-	-2704	-0-	3357	3	899	9	Y	817	787	1			160
*10	7192	X	3910	-0-	-3282	-0-	3647	3	263	9	Y	239	243	1			156
*11	6180	X	1983	-0-	-4197	-0-	1863	3	120	9	Y	109	109	1			156
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 47,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,407

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	909	1	586	2	Y	31	31	1			10
							34	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	820	1	1699	2	Y	20	26	1			4
							22	9									
03	DLQ G-10		2148	-0-	2148	2148	913	1	1192	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
04	DLQ G-10		3396	-0-	3396	5544	890	1	2431	2	Y	68	56	1			19
							75	9									
05	DLQ G-10		4963	-0-	4963	10507	1033	1	3842	2	Y	80	90	1			9
							88	9									
06	13699	X	3192	-0-	-10507	-0-	1024	1	2099	2	Y	63	53	1			19
							69	9									
07	3503	X	2469	-0-	-1034	-0-	965	1	1448	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
*08	4960	X	1722	-0-	-3238	-0-	1611	3	111	9	Y	101	119	1			1
*09	4800	X	1077	-0-	-3723	-0-	987	3	90	9	Y	82	79	1			4
*10	4960	X	966	-0-	-3994	-0-	900	3	66	9	Y	60	61	1			3
*11	3180	X	1248	-0-	-1932	-0-	1170	3	78	9	Y	71	71	1			3
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 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	3100	N	6852	-0-	3752	3752	713	1	6041	2	Y	89	80	1			29
							98	9									
02	2800	N	18584	-0-	15784	19536	938	1	16742	2	Y	822	652	1			199
							904	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19536					Y	-0-					199
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19536					Y	-0-	199	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19536					Y	-0-					-0-
06	19536	X	-0-	-0-	-19536	-0-					Y	-0-					-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	68	40	1			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	64	1			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					40
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44838	X	44838	-0-	-0-	-0-	1806	1	41984	2	N	953	757	1			318
							1048	9									
02	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	2180	1	41156	2	N	560	742	1			136
							616	9									
03	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	2161	1	40707	2	N	894	855	1			175
							983	9									
04	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	1898	1	35910	2	N	954	855	1			274
							1049	9									
05	53100	X	53100	-0-	-0-	-0-	2036	1	49834	2	N	1118	1254	1			138
							1230	9									
06	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	1860	1	42521	2	N	885	735	1			288
							974	9									
07	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	1711	1	34315	2	N	718	709	1			297
							790	9									
*08	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	23326	3	319	9	N	290	342	1			245
*09	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17736	3	270	9	N	245	236	1			254
*10	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18283	3	186	9	N	169	172	1			251
*11	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24243	3	392	9	N	356	356	1			251
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 391,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,142

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

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

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-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) //CONT.// 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC //CONT.// 014481
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	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-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

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
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

01	620 N	574	-0-	-46	-0-	29	2	545	9	Y	495	453	1			266
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	90	2	496	9	Y	451	455	1			262
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	63	2	563	9	Y	512	462	1			312
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	2	554	9	Y	504	474	1			342
05	651 N	510	-0-	-141	-0-	68	2	442	9	Y	402	363	1			381
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	50	2	496	9	Y	451	536	1			296
07	651 N	450	-0-	-201	-0-	36	2	414	9	Y	376	442	1			230
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	85	2	542	9	Y	493	536	1			187
09	DLQ G-10	477	-0-	477	477	60	2	417	9	Y	379	364	1			202
10	DLQ G-10	534	-0-	534	1011	69	2	465	9	Y	423	435	1			190
11	DLQ G-10	477	-0-	477	1488	20	2	457	9	Y	415	258	1			347
*12	1744 N	256	-0-	-1488	-0-	16	2	240	9	Y	218	261	1			304

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 802845
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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	547	2	480	9	Y	436	441	1			164
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	879	2	482	9	Y	438	443	1			159
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1318	2	549	9	Y	499	450	1			208
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1267	2	491	9	Y	446	462	1			192
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1393	2	414	9	Y	376	354	1			214
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1306	2	673	9	Y	612	522	1			304
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1363	2	476	9	Y	433	430	1			307
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1294	2	532	9	Y	484	522	1			269
09	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	1008	2	506	9	Y	460	355	1			374
10	DLQ G-10		1550	-0-	1550	3064	1195	2	355	9	Y	323	423	1			274
11	DLQ G-10		830	-0-	830	3894	529	2	301	9	Y	274	252	1			296
*12	2000	N	694	-0-	-1306	2588	298	2	396	9	Y	360	254	1			402

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,141

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
LEP DEVELOPMENT COMPANY, LLC 496789
DAFFY WELL #: 1 RRCID -> 284698 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 9207 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40200	-0-	40200	40200	562	1	36915	2	N	2475	2286	1			189
							2723	9									
02	0		23874	-0-	23874	64074	852	1	19895	2	N	2843	2783	1			249
							3127	9									
03	76813	X	12739	-0-	-64074	-0-	1014	1	8946	2	N	2526	2522	1			253
							2779	9									
04	82800	X	8820	-0-	-73980	-0-	876	1	6440	2	N	1367	1322	1			298
							1504	9									
05	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					N	-0-	298	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27406 05/16/2018

TOTAL GAS PROD: 85,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,211

UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 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	4836	X	716	-0-	-4120	-0-	716	2			N	-0-					409
02	1484	X	561	-0-	-923	-0-	561	2			N	-0-					409
03	1643	X	572	-0-	-1071	-0-	572	2			N	-0-					409
04	690	X	338	-0-	-352	-0-	326	2	12	9	N	11					420
05	713	X	215	-0-	-498	-0-	215	2			N	-0-					420
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2166	2	106	9	N	96					516
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3976	2	39	9	N	35					551
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					551
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-	189	1	1	3	361
10	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2			N	-0-					361
11	4920	X	1786	-0-	-3134	-0-	1783	2	3	9	N	3					364
12	5580	X	403	-0-	-5177	-0-	403	2			N	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 24,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-4567	-0-	1237	2	55	9	N	50					510
02	3808 X	2920	-0-	-888	-0-	2920	2			N	-0-					510
03	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5320	2	12	9	N	11	375	1			146
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5798	2	50	9	N	45					191
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5774	2	294	9	N	267					458
06	5160 X	4719	-0-	-441	-0-	4368	2	351	9	N	319	382	1			395
07	6045 X	3177	-0-	-2868	-0-	3142	2	35	9	N	32	187	1			240
08	6076 X	2004	-0-	-4072	-0-	2004	2			N	-0-					240
09	5880 X	1515	-0-	-4365	-0-	1515	2			N	-0-					240
10	6076 X	1477	-0-	-4599	-0-	1477	2			N	-0-					240
11	4710 X	2315	-0-	-2395	-0-	2191	2	124	9	N	113					353
12	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2050	2	227	9	N	206	180	1			379

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

01	6541 X	3418	-0-	-3123	-0-	3368	2	50	9	N	45					488
02	5712 X	4629	-0-	-1083	-0-	4618	2	11	9	N	10					498
03	6324 X	3974	-0-	-2350	-0-	3880	2	94	9	N	85	382	1			201
04	6120 X	4927	-0-	-1193	-0-	4640	2	287	9	N	261	382	1			80
05	5704 X	3221	-0-	-2483	-0-	2873	2	348	9	N	316					396
06	4950 X	3851	-0-	-1099	-0-	3502	2	349	9	N	317					713
07	5115 X	3594	-0-	-1521	-0-	3481	2	113	9	N	103	188	1			628
08	5084 X	3269	-0-	-1815	-0-	3269	2			N	-0-	381	1	2	3	245
09	4920 X	4601	-0-	-319	-0-	4278	2	323	9	N	294					539
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4133	2	119	9	N	108	380	1			267
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6178	2	161	9	N	146					413
*12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5320	2	182	9	N	165					578

TOTAL GAS PROD: 51,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113560					N	-0-					99
02	SHUT IN	29258	-0-	29258	142818	267	1	28019	2	N	884	725	1			258
						972	9									
03	SHUT IN	81219	-0-	81219	224037	734	1	77838	2	N	2406	2086	1			578
						2647	9									
04	326588 X	102551	-0-	-224037	-0-	1524	1	98363	2	N	2422	2805	1			195
						2664	9									
05	136245 X	52963	-0-	-83282	-0-	1179	1	50543	2	N	1128	940	1			383
						1241	9									
06	131850 X	54419	-0-	-77431	-0-	855	1	52383	2	N	1074	749	1			708
						1181	9									
07	136245 X	42638	-0-	-93607	-0-	873	1	40857	2	N	825	953	1			580
						908	9									
08	105958 X	33982	-0-	-71976	-0-	231	1	33165	2	N	533	918	1			195
						586	9									
09	102540 X	26560	-0-	-75980	-0-	95	1	25829	2	N	578	563	1			210
						636	9									
10	56234 X	20809	-0-	-35425	-0-	370	1	20079	2	N	327	381	1			156
						360	9									
11	54420 X	17830	-0-	-36590	-0-	775	1	16823	2	N	211					367
						232	9									
12	42625 X	16112	-0-	-26513	-0-	246	1	15613	2	N	230	380	1			217
						253	9									

TOTAL GAS PROD: 478,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,618

WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 X	-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-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

01	8773 X	247	-0-	-8526	-0-	217	2	30	9	N	27					59
02	4536 X	4476	-0-	-60	-0-	4369	2	107	9	N	97	79	1			77
03	5022 X	3311	-0-	-1711	-0-	3236	2	75	9	N	68	101	1			44
04	3090 X	2543	-0-	-547	-0-	2413	2	130	9	N	118					162
05	4960 X	3261	-0-	-1699	-0-	3174	2	87	9	N	79	206	1			35
06	4800 X	2181	-0-	-2619	-0-	2140	2	41	9	N	37	38	1			34
07	4960 X	4564	-0-	-396	-0-	4489	2	75	9	N	68	64	1			38
08	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	3225	2	30	9	N	27					65
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3932	2	139	9	N	126	157	1			34
10	4557 X	3083	-0-	-1474	-0-	3032	2	51	9	N	46					80
11	4410 X	3757	-0-	-653	-0-	3651	2	106	9	N	96	140	1	1	8	35
12	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3856	2	81	9	N	74					109

TOTAL GAS PROD: 38,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. //CONT.// 919409
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER WELL #: 1 RRCID -> 283363 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8841 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COSTA ENERGY, LLC 180534
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	9083 X	7087	-0-	-1996	-0-	6724	2	363	9	Y	330	287	1			184
02	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6552	2	233	9	Y	212	123	1			273
03	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8378	2	178	9	Y	162	172	1			263
04	7350 X	9332	-0-	1982	-0-	9125	2	207	9	Y	188	220	1			231
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10743	2	230	9	Y	209	296	1			144
06	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9315	2	221	9	Y	201	119	1			226
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11000	2	204	9	Y	185	270	1			141
08	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10645	2	266	9	Y	242	159	1			224
09	DLQ G-10	10916	-0-	10916	10916	10737	2	179	9	Y	163	179	1			208
10	22134 X	11218	-0-	-10916	-0-	10943	2	275	9	Y	250	355	1			103
11	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10866	2	234	9	Y	213	192	1			124
12	11284 X	9282	-0-	-2002	-0-	9142	2	140	9	Y	127	90	1			161

TOTAL GAS PROD: 116,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

VAN METER (YEGUA, LOWER) //CONT.// 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
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	41385 X	38581	-0-	-2804	-0-	38068	2	513	9	Y	466	419	1			151
02	37380 X	33465	-0-	-3915	-0-	33078	2	387	9	Y	352	259	1			244
03	37014 X	29862	-0-	-7152	-0-	29675	2	187	9	Y	170	181	1			233
04	35820 X	29054	-0-	-6766	-0-	28700	2	354	9	Y	322	312	1			243
05	38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	38128	2	334	9	Y	304	399	1			148
06	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	39104	2	348	9	Y	316	225	1			239
07	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	37192	2	213	9	Y	194	283	1			150
08	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	40161	2	484	9	Y	440	352	1			238
09	DLQ G-10	39293	-0-	39293	39293	39106	2	187	9	Y	170	187	1			221
10	73680 X	34387	-0-	-39293	-0-	33907	2	480	9	Y	436	540	1			117
11	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	32888	2	231	9	Y	210	188	1			139
12	40641 X	27364	-0-	-13277	-0-	27207	2	157	9	Y	143	101	1			181

TOTAL GAS PROD: 421,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3946	-0-	-239	-0-	639	1	2846	3	N	419	563	1			92
						461	9									
02	3780 X	3742	-0-	-38	-0-	577	1	2689	3	N	433	370	1			155
						476	9									
03	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	639	1	2402	3	N	434	375	1			214
						477	9									
04	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	618	1	2455	3	N	453	547	1			120
						498	9									
05	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	639	1	2251	3	N	346	366	1			100
						381	9									
06	4020 X	3538	-0-	-482	-0-	618	1	2496	3	N	385	368	1			117
						424	9									
07	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	639	1	2710	3	N	388	370	1			135
						427	9									
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	639	1	3206	3	N	450	525	1			60
						495	9									
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	618	1	2712	3	N	394	375	1			79
						433	9									
10	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	639	1	2171	3	N	395	369	1			105
						435	9									
11	4050 X	3164	-0-	-886	-0-	618	1	2121	3	N	386	352	1			139
						425	9									
12	4185 X	3985	-0-	-200	-0-	639	1	2818	3	N	480	365	1			254
						528	9									

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	228	1	1865	3	Y	524	479	1			139
						576	9									
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	244	1	1794	3	Y	473	493	1			119
						520	9									
03	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	244	1	1918	3	Y	524	537	1			106
						576	9									
04	2900 N	2547	-0-	-353	2385	216	1	1804	3	Y	479	515	1			70
						527	9									
05	3100 N	2542	-0-	-558	1827	188	1	1782	3	Y	520	465	1			125
						572	9									
06	3000 N	3161	-0-	161	1988	241	1	2246	3	Y	613	642	1			96
						674	9									
07	3100 N	3925	-0-	825	2813	284	1	2774	3	Y	788	746	1			138
						867	9									
08	3100 N	3871	-0-	771	3584	410	1	2683	3	Y	707	760	1			85
						778	9									
09	DLQ G-10	3413	-0-	3413	6997	343	1	2329	3	Y	674	670	1			89
						741	9									
10	9196 X	2199	-0-	-6997	-0-	191	1	1500	3	Y	462	357	1			194
						508	9									
11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	157	1	1395	3	Y	524	505	1			213
						576	9									
12	3937 X	2295	-0-	-1642	-0-	150	1	1611	3	Y	485	566	1			132
						534	9									

TOTAL GAS PROD: 34,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,773

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	504	1	534	3	Y	192	173	1			85
							211	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	179	1	429	3	Y	78	114	1			49
							86	9									
03	DLQ G-10		921	-0-	921	921	253	1	529	3	Y	126	82	1			93
							139	9									
04	2246	N	1325	-0-	-921	-0-	503	1	656	3	Y	151	191	1			53
							166	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	512	1	617	3	Y	195	185	1			63
							215	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	468	1	418	3	Y	123					186
							135	9									
07	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	470	1	552	3	Y	136	320	1			2
							150	9									
08	1333	N	976	-0-	-357	-0-	464	1	339	3	Y	157	139	1			20
							173	9									
09	DLQ G-10		596	-0-	596	596	218	1	232	3	Y	133					153
							146	9									
10	1470	X	874	-0-	-596	-0-	243	1	510	3	Y	110	205	1			58
							121	9									
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	295	1	539	3	Y	134	108	1			84
							147	9									
12	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	491	1	475	3	Y	119	185	1			18
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 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	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	309	1	2272	3	Y	884	808	1			236
							972	9									
02	3668	X	3522	-0-	-146	-0-	341	1	2322	3	Y	781	814	1			203
							859	9									
03	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	324	1	2302	3	Y	860	882	1			181
							946	9									
04	7334	X	3762	-0-	-3572	-0-	324	1	2461	3	Y	888	954	1			115
							977	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	264	1	2229	3	Y	937	837	1			215
							1031	9									
06	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	243	1	2010	3	Y	809	847	1			177
							890	9									
07	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	222	1	1955	3	Y	793	751	1			219
							872	9									
08	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	276	1	1528	3	Y	646	694	1			171
							711	9									
09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	270	1	1548	3	Y	723	718	1			176
							795	9									
10	5724	X	3111	-0-	-2613	-0-	276	1	1898	3	Y	852	658	1			370
							937	9									
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	604	3	Y	329	317	1			382
							362	9									
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	210	1	2053	3	Y	686	1004	1			64
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 36,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,188

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	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	875 868	1 9	5464	3	N	789	767	1			177
02	6496 X	5567	-0-	-929	-0-	749 685	1 9	4133	3	N	623	606	1			194
03	7657 X	5839	-0-	-1818	-0-	774 663	1 9	4402	3	N	603	714	1			83
04	7410 X	5923	-0-	-1487	-0-	754 714	1 9	4455	3	N	649	645	1			87
05	7657 X	6376	-0-	-1281	-0-	764 625	1 9	4987	3	N	568	580	1			75
06	6960 X	5561	-0-	-1399	-0-	706 613	1 9	4242	3	N	557	484	1			148
07	6169 X	4543	-0-	-1626	-0-	606 576	1 9	3361	3	N	524	549	1			123
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	929 748	1 9	4935	3	N	680	734	1			69
09	6180 X	6042	-0-	-138	-0-	849 659	1 9	4534	3	N	599	367	1			301
10	6386 X	5280	-0-	-1106	-0-	717 565	1 9	3998	3	N	514	687	1			128
11	6390 X	5223	-0-	-1167	-0-	662 607	1 9	3954	3	N	552	525	1			155
12	6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	666 626	1 9	4079	3	N	569	474	1			250

TOTAL GAS PROD: 69,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,227

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	3844 X	3292	-0-	-552	-0-	597 359	1 9	2336	3	Y	326	381	1			62
02	3724 X	3263	-0-	-461	-0-	568 348	1 9	2347	3	Y	316	310	1			68
03	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	616 348	1 9	2496	3	Y	316	299	1			85
04	6860 X	3400	-0-	-3460	-0-	590 337	1 9	2473	3	Y	306	310	1			81
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	612 333	1 9	3999	3	Y	303	313	1			71
06	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	599 316	1 9	2415	3	Y	287	234	1			124
07	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	639 330	1 9	2380	3	Y	300	322	1			102
08	4929 X	3574	-0-	-1355	-0-	619 334	1 9	2621	3	Y	304	307	1			99
09	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	571 283	1 9	2258	3	Y	257	295	1			61
10	6022 X	2910	-0-	-3112	-0-	591 304	1 9	2015	3	Y	276	217	1			120
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	689 407	1 9	1887	3	Y	370	442	1			48
*12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	682 406	1 9	2730	3	Y	369	263	1			154

TOTAL GAS PROD: 41,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

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. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	-93	-0-	273 667	1 9	2253	3	N	606	554	1			150
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	277 568	1 9	2068	3	N	516	538	1			128
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	280 640	1 9	2231	3	N	582	597	1			113
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	242 571	1 9	2047	3	N	519	558	1			74
05	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	218 647	1 9	2090	3	N	588	525	1			137
06	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	190 518	1 9	1784	3	N	471	493	1			115
07	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	174 517	1 9	1718	3	N	470	445	1			140
08	3162	X	2463	-0-	-699	-0-	261 486	1 9	1716	3	N	442	475	1			107
09	2850	X	2351	-0-	-499	-0-	236 502	1 9	1613	3	N	456	453	1			110
10	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	228 594	1 9	1813	3	N	540	417	1			233
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	192 690	1 9	1729	3	N	627	604	1			256
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	178 613	1 9	1931	3	N	557	650	1			163

TOTAL GAS PROD: 32,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,374

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-1467	-0-	9 3	1 9	9	3	Y	3	3	1			124
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	366 178	1 9	867	3	Y	162	235	1			51
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	320 176	1 9	661	3	Y	160	104	1			107
04	1165	N	8	-0-	-1157	-0-	3 1	1 9	4	3	Y	1	1	1			107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	900	N	34	-0-	-866	-0-	16 4	1 9	14	3	Y	4					111
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	4	3	Y	12	28	1			95
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	1	3	Y	14	12	1			97
09	DLQ G-10		780	-0-	780	780	286 194	1 9	300	3	Y	176					273
10	1940	N	1160	-0-	-780	-0-	325 164	1 9	671	3	Y	149	275	1			147
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	231 117	1 9	416	3	Y	106	85	1			168
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	7 2	1 9	7	3	Y	2	3	1			167

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	45	1	138	3	N	65					184
							72	9									
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	36	1	97	3	N	47	167	1			64
							52	9									
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	38	1	101	3	N	46					110
							51	9									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	31	1	73	3	N	43	116	1			37
							47	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	84	3	N	46	45	1			38
							51	9									
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	32	1	31	3	N	44					82
							48	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	67	3	N	50					132
							55	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	78	3	N	78	170	1			40
							86	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	78	3	N	45					85
							50	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	69	3	N	45					130
							50	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	50	1	76	3	N	69	97	1			102
							76	9									
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	63	3	N	45	87	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2685	-0-	-0-	-0-	563	1	1120	3	N	911	1071	1			69
							1002	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	556	1	1414	3	N	1013	893	1			189
							1114	9									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	597	1	1461	3	N	933	716	1			406
							1026	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	578	1	1493	3	N	943	1067	1			282
							1037	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	595	1	1730	3	N	965	888	1			359
							1062	9									
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	554	1	1325	3	N	798	1063	1			94
							878	9									
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	576	1	1454	3	N	949	527	1			516
							1044	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	628	1	1520	3	N	865	1199	1			182
							952	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	611	1	1570	3	N	816	704	1			294
							898	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	565	1	1148	3	N	926	891	1			329
							1019	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	866	831	1			364
							953	9									
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	564	1	1418	3	N	871	1013	1			222
							958	9									

TOTAL GAS PROD: 36,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,856

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. (I) GAS LIFT(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-	439	1	2836	3	N	381	367	1			85
						419	9									
02	3472 X	3073	-0-	-399	-0-	406	1	2307	3	N	327	312	1			100
						360	9									
03	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	460	1	2683	3	N	348	401	1			47
						383	9									
04	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	427	1	2630	3	N	352	351	1			48
						387	9									
05	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	414	1	2824	3	N	293	302	1			39
						322	9									
06	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	390	1	2441	3	N	295	256	1			78
						325	9									
07	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	416	1	2349	3	N	354	353	1			79
						389	9									
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	447	1	2526	3	N	300	346	1			33
						330	9									
09	3450 X	3170	-0-	-280	-0-	436	1	2409	3	N	295	180	1			148
						325	9									
10	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	430	1	2417	3	N	306	382	1			72
						337	9									
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	404	1	2506	3	N	326	307	1			91
						359	9									
12	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	379	1	2452	3	N	311	263	1			139
						342	9									

TOTAL GAS PROD: 39,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,888

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

01	5301 X	4793	-0-	-508	-0-	869	1	3398	3	Y	478	554	1			89
						526	9									
02	4816 X	4336	-0-	-480	-0-	756	1	3125	3	Y	414	413	1			90
						455	9									
03	DLQ G-10	4785	-0-	4785	4785	851	1	3449	3	Y	441	414	1			117
						485	9									
04	9565 X	4780	-0-	-4785	-0-	829	1	3474	3	Y	434	436	1			115
						477	9									
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	854	1	5583	3	Y	422	437	1			100
						464	9									
06	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	820	1	3307	3	Y	390	320	1			170
						429	9									
07	4929 X	4327	-0-	-602	-0-	827	1	3082	3	Y	380	418	1			132
						418	9									
08	6913 X	4898	-0-	-2015	-0-	847	1	3586	3	Y	423	420	1			135
						465	9									
09	DLQ G-10	4628	-0-	4628	4628	848	1	3349	3	Y	392	437	1			90
						431	9									
10	8939 X	4311	-0-	-4628	-0-	875	1	2985	3	Y	410	322	1			178
						451	9									
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	730	1	1998	3	Y	340	468	1			50
						374	9									
12	4898 X	4398	-0-	-500	-0-	784	1	3141	3	Y	430	303	1			177
						473	9									

TOTAL GAS PROD: 55,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

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	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	260 780	1 9	1963	3	N	709	648	1			182
02	2968	X	2187	-0-	-781	-0-	211 520	1 9	1456	3	N	473	493	1			162
03	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	279 780	1 9	2034	3	N	709	727	1			144
04	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	222 640	1 9	1724	3	N	582	626	1			100
05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	221 812	1 9	1928	3	N	738	659	1			179
06	3000	X	2543	-0-	-457	-0-	196 669	1 9	1678	3	N	608	637	1			150
07	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	185 682	1 9	1672	3	N	620	587	1			183
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	256 603	1 9	1505	3	N	548	589	1			142
09	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	154 414	1 9	938	3	N	376	374	1			144
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					144
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	149 661	1 9	1215	3	N	601	579	1			166
*12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	299 1308	1 9	2988	3	N	1189	1352	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,153

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	405 1069	1 9	3247	3	N	972	888	1			241
02	5012	X	4418	-0-	-594	-0-	422 927	1 9	3069	3	N	843	878	1			206
03	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	436 1074	1 9	3369	3	N	976	1001	1			181
04	5340	X	4284	-0-	-1056	-0-	364 926	1 9	2994	3	N	842	905	1			118
05	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	333 1068	1 9	3094	3	N	971	868	1			221
06	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	315 934	1 9	2874	3	N	849	889	1			181
07	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	299 959	1 9	2863	3	N	872	826	1			227
08	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	433 879	1 9	2748	3	N	799	859	1			167
09	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	381 883	1 9	2512	3	N	803	798	1			172
10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	359 1005	1 9	2750	3	N	914	706	1			380
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	332 1286	1 9	2889	3	N	1169	1127	1			422
12	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	274 932	1 9	2889	3	N	847	1082	1			187

TOTAL GAS PROD: 51,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,857

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	222 428	1 9	827	3	N	389	382	1			45
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	222 419	1 9	765	3	N	381	379	1			47
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	328 606	1 9	1225	3	N	551	505	1			93
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115 191	1 9	534	3	N	174	250	1			17
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	118 218	1 9	496	3	N	198	194	1			21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	193 345	1 9	729	3	N	314	274	1			61
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	147 292	1 9	551	3	N	265	275	1			51
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	197 293	1 9	696	3	N	266	298	1			19
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	163 275	1 9	575	3	N	250	211	1			58
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	162 277	1 9	602	3	N	252	274	1			36
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	149 254	1 9	600	3	N	231	252	1			15
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	118 211	1 9	507	3	N	192	177	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8641	-0-	-194	-0-	1448 3113	1 9	4080	3	N	2830	2711	1			317
02	8204	X	7586	-0-	-618	-0-	1311 2757	1 9	3518	3	N	2506	2509	1			314
03	9083	X	8385	-0-	-698	-0-	1398 2852	1 9	4135	3	N	2593	2454	1			453
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1524 3145	1 9	4596	3	N	2859	3100	1			212
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1528 3134	1 9	4898	3	N	2849	2766	1			295
06	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	1392 2721	1 9	4174	3	N	2474	2264	1			505
07	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	1435 3138	1 9	3944	3	N	2853	2836	1			522
08	9579	X	8811	-0-	-768	-0-	1604 2687	1 9	4520	3	N	2443	2784	1			181
09	9270	X	8602	-0-	-668	-0-	1525 2897	1 9	4180	3	N	2634	2209	1			606
10	9548	X	8726	-0-	-822	-0-	1510 2875	1 9	4341	3	N	2614	2843	1			377
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1453 2749	1 9	4495	3	N	2499	2717	1			159
*12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1491 2939	1 9	4809	3	N	2672	2427	1			404

TOTAL GAS PROD: 104,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,826

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	5983	5190	-0-	-793	-0-	282	1	4713	2	Y	177	195	1	2	8	174
						195	9									
02	5558	5481	-0-	-77	-0-	227	1	5093	2	Y	146	176	1			144
						161	9									
03	7837	6817	-0-	-1020	-0-	310	1	6329	2	Y	162	180	1	2	8	124
						178	9									
04	6540	6075	-0-	-465	-0-	300	1	5606	2	Y	154	182	1	2	8	94
						169	9									
05	6637	6217	-0-	-420	-0-	310	1	5741	2	Y	151	172	1	1	8	72
						166	9									
06	5648	5629	-0-	-19	-0-	300	1	5186	2	Y	130					202
						143	9									
07	5797	5497	-0-	-300	-0-	310	1	5019	2	Y	153	173	1	2	8	180
						168	9									
08	5497	5436	-0-	-61	-0-	310	1	4994	2	Y	120	181	1	2	8	117
						132	9									
09	6260	5785	-0-	-475	-0-	300	1	5307	2	Y	162	183	1	1	8	95
						178	9									
10	6385	5936	-0-	-449	-0-	310	1	5449	2	Y	161					256
						177	9									
11	6144	5727	-0-	-417	-0-	294	1	5275	2	Y	144	173	1			227
						158	9									
*12	6243	5865	-0-	-378	-0-	298	1	5403	2	Y	149	184	1			192
						164	9									

TOTAL GAS PROD: 69,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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-

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	22227 X	17556	-0-	-4671	-0-	288 617	1 9	16651	2	N	561	579	1			162
02	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	252 267	1 9	16801	2	N	243	183	1			222
03	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	310 311	1 9	21048	2	N	283	335	1			170
04	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	300 424	1 9	24518	2	N	385	378	1			177
05	25741 X	25741	-0-	-0-	-0-	310 311	1 9	25120	2	N	283	371	1			89
06	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	300 472	1 9	23514	2	N	429	358	1			160
07	24490 X	24009	-0-	-481	-0-	276 397	1 9	23336	2	N	361	377	1			144
08	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	304 598	1 9	28060	2	N	544	367	1			321
09	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	285 543	1 9	24174	2	N	494	571	1			244
10	24490 X	22925	-0-	-1565	-0-	282 220	1 9	22423	2	N	200	366	1			78
11	23700 X	13456	-0-	-10244	-0-	207 211	1 9	13038	2	N	192	98	1			172
12	24490 X	7812	-0-	-16678	-0-	152 188	1 9	7472	2	N	171	191	1			152

TOTAL GAS PROD: 253,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

01	35216 X	19545	-0-	-15671	-0-	155 334	1 9	19056	2	N	304	192	1			264
02	31808 X	5808	-0-	-26000	-0-	73 120	1 9	5615	2	N	109	178	1			195
03	35216 X	14526	-0-	-20690	-0-	152 215	1 9	14159	2	N	195	185	1			205
04	25020 X	24629	-0-	-391	-0-	276 404	1 9	23949	2	N	367	382	1			190
05	19530 X	9160	-0-	-10370	-0-	189 125	1 9	8846	2	N	114	185	1			119
06	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	168 389	1 9	23946	2	N	354	348	1			125
07	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	186 502	1 9	28847	2	N	456	364	1			217
08	41997 X	41997	-0-	-0-	-0-	298 661	1 9	41038	2	N	601	541	1			277
09	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	282 981	1 9	55850	2	N	892	902	1			267
10	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	301 583	1 9	32849	2	N	530	572	1			225
11	34500 X	19098	-0-	-15402	-0-	249 365	1 9	18484	2	N	332	358	1			199
12	35650 X	22731	-0-	-12919	-0-	270 377	1 9	22084	2	N	343	180	1			362

TOTAL GAS PROD: 302,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,597

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8973 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27327 04/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17462 X	16370	-0-	-1092	-0-	1259	1	14609	3	Y	453	504	0			81
						4	4	498	9							
02	15052 X	12391	-0-	-2661	-0-	1134	1	10863	3	Y	355	360	0			76
						3	4	391	9							
03	15066 X	13596	-0-	-1470	-0-	1266	1	11973	3	Y	321	333	0			64
						4	4	353	9							
04	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	1374	1	13569	3	Y	342	141	0			265
						11	4	376	9							
05	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	1400	1	10	2	Y	279	369	0			175
						14669	3	10	4							
06	14550 X	13161	-0-	-1389	-0-	1275	1	11559	3	Y	285	259	0			201
						13	4	314	9							
07	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	1390	1	13130	3	Y	275	323	0			153
						10	4	303	9							
08	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1401	1	13274	3	Y	306	278	0			181
						10	4	337	9							
09	15870 X	15764	-0-	-106	-0-	1319	1	14220	3	Y	197	236	0			142
						8	4	217	9							
10	16399 X	15978	-0-	-421	-0-	1421	1	14171	3	Y	340	407	0			75
						12	4	374	9							
11	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1374	1	13529	3	Y	209	164	0			120
						11	4	230	9							
*12	16275 X	15308	-0-	-967	-0-	1406	1	13664	3	Y	206	231	0			95
						11	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 179,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	784	1	9028	3	Y	513	546	0			88
							99	4	564	9							
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	670	1	8191	3	Y	512	495	0			105
							93	4	563	9							
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	979	1	9044	3	Y	385	410	0			80
							104	4	424	9							
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	302	1	9901	3	Y	732	80	0	552	1	180
							805	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	312	1	240	2	Y	765	728	1			217
							9744	3	842	9							
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	302	1	7951	3	Y	710	650	1			277
							781	9									
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	312	1	9099	3	Y	700	913	1			64
							770	9									
08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	312	1	8903	3	Y	700	545	1			219
							770	9									
09	11010	X	9636	-0-	-1374	-0-	302	1	8615	3	Y	654	725	1			148
							719	9									
10	11129	X	9542	-0-	-1587	-0-	312	1	8511	3	Y	654	732	1			70
							719	9									
11	9840	X	8025	-0-	-1815	-0-	302	1	7053	3	Y	609	549	1			130
							670	9									
12	10168	X	7657	-0-	-2511	-0-	312	1	6678	3	Y	606	496	1			240
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 116,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,540

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	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	620	1	6191	3	N	577	566	1			111
							635	9									
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	560	1	5533	3	N	502	541	1			72
							552	9									
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	620	1	5384	3	N	504	380	1			196
							554	9									
04	6780	X	5105	-0-	-1675	-0-	600	1	4035	3	N	427	369	1			254
							470	9									
05	7347	X	4662	-0-	-2685	-0-	620	1	3647	3	N	359	372	1			241
							395	9									
06	7110	X	4517	-0-	-2593	-0-	600	1	3540	3	N	343	375	1			209
							377	9									
07	6563	X	4226	-0-	-2337	-0-	580	1	3324	3	N	293	366	1			136
							322	9									
08	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	604	1	4020	3	N	370	372	1			134
							407	9									
09	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	600	1	3700	3	N	345	364	1			115
							380	9									
10	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	620	1	3622	3	N	342	377	1			80
							376	9									
11	4860	X	4330	-0-	-530	-0-	600	1	3349	3	N	346	182	1			244
							381	9									
12	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	620	1	3383	3	N	350	370	1			224
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 62,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,758

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	3	Y	244	273	0			43
						17	4	268	9							
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	49	1	1029	3	Y	138	150	0			31
						11	4	152	9							
03	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	74	1	1007	3	Y	92	104	0			19
						12	4	101	9							
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	469	1	1255	3	Y	81	35	0			65
						30	4	89	9							
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	729	1	46	2	Y	64	89	0			40
						1848	3	47	4							
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	210	1	1284	3	Y	72	64	0			48
						36	4	79	9							
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	344	1	778	3	Y	103	104	0			47
						22	4	113	9							
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	408	1	791	3	Y	152	122	0			77
						26	4	167	9							
09	2640 X	1028	-0-	-1612	-0-	441	1	407	3	Y	138	135	0			80
						28	4	152	9							
10	2728 X	577	-0-	-2151	-0-	276	1	202	3	Y	74	132	0			22
						18	4	81	9							
11	1620 X	658	-0-	-962	-0-	332	1	204	3	Y	91	66	0			47
						22	4	100	9							
*12	1395 X	691	-0-	-704	-0-	385	1	195	3	Y	78	90	0			35
						25	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	75	1	1455	3	Y	205	221	0			38
							16	4	226	9							
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	3	Y	197	192	0			43
							16	4	217	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	3	Y	150	160	0			33
							17	4	165	9							
04	3000	N	3274	-0-	274	274	815	1	2179	3	Y	207	83	0			157
							52	4	228	9							
05	2953	N	2679	-0-	-274	-0-	692	1	44	2	Y	127	192	0			92
							1759	3	44	4							
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	209	1	1278	3	Y	139	129	0			102
							36	4	153	9							
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	866	1	1953	3	Y	200	204	0			98
							55	4	220	9							
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	915	1	1778	3	Y	242	205	0			135
							59	4	266	9							
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	878	1	810	3	Y	232	228	0			139
							56	4	255	9							
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	937	1	696	3	Y	202	286	0			55
							60	4	222	9							
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	900	1	552	3	Y	119	99	0			75
							57	4	131	9							
*12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	943	1	476	3	Y	127	141	0			61
							60	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	3	Y	483	494	0			81
							13	4	531	9							
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	795	3	Y	447	434	0			94
							9	4	492	9							
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	Y	266	301	0			59
							10	4	293	9							
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	455	1	1218	3	Y	358	145	0			272
							30	4	394	9							
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	412	1	25	2	Y	259	361	0			170
							1049	3	27	4							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	926	3	Y	329	281	0			218
							27	4	362	9							
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	535	1	1208	3	Y	340	379	0			179
							35	4	374	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	415	1	803	3	Y	316	300	0			195
							27	4	348	9							
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	427	1	393	3	Y	291	303	0			183
							28	4	320	9							
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	562	1	417	3	Y	308	414	0			77
							36	4	339	9							
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	478	1	293	3	Y	169	142	0			104
							31	4	186	9							
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	510	1	255	3	Y	185	203	0			86
							33	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	X	521	-0-	-287	-0-	99	1	389	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
02	584	X	-0-	-0-	-584	-0-					Y	43	44	1			7
03	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	680	1	21308	3	Y	3683	1867	0	1134	1	689
							4051	9									
04	3000	N	14843	-0-	11843	11843	686	1	12533	3	Y	1476	365	0	1584	1	216
							1624	9									
05	21840	X	9997	-0-	-11843	-0-	660	1	200	2	Y	893	935	1			174
							8155	3	982	9							
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	534	1	3488	3	Y	601	554	1			221
							661	9									
07	28024	X	3503	-0-	-24521	-0-	458	1	2411	3	Y	576	689	1			108
							634	9									
08	28024	X	4398	-0-	-23626	-0-	557	1	3299	3	Y	493	406	1			195
							542	9									
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	551	1	3453	3	Y	446	528	1			113
							491	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	599	1	3352	3	Y	432	476	1			69
							475	9									
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	655	1	2950	3	Y	427	410	1			86
							470	9									
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	561	1	2981	3	Y	408	412	1			82
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 80,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,508

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

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-

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	157	184	1		175
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	135	180	1		130
03	DLQ G-10		182	-0-	182	182	25	3	157	9		Y	143	184	1		89
04	DLQ G-10		329	-0-	329	511	174	3	155	9		Y	141				230
05	511	N	-0-	-0-	-511	-0-						Y	138	183	1		185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	138	183	1		140
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	3	125	9		Y	114	184	1		70
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	3	138	9		Y	125				195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	113	180	1		128
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	131	99	1		160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	124	185	1		99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	128				227

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 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	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	758	1	2966	3	Y	1101	1045	1			395
						1211	9									
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	619	1	2379	3	Y	906	1061	1			240
						997	9									
03	4092 X	3317	-0-	-775	-0-	80	1	2502	3	Y	668	24	0	680	1	204
						735	9									
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	159	1	2910	3	Y	908	5	0	970	1	137
						999	9									
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	213	1	65	2	Y	1134	1066	1			205
						2629	3	1247	9							
06	3960 X	3376	-0-	-584	-0-	311	1	2035	3	Y	936	810	1			331
						1030	9									
07	4092 X	3572	-0-	-520	-0-	393	1	2064	3	Y	1014	1155	1			190
						1115	9									
08	4092 X	3115	-0-	-977	-0-	316	1	1867	3	Y	847	695	1			342
						932	9									
09	4080 X	3242	-0-	-838	-0-	294	1	1839	3	Y	1008	1103	1			247
						1109	9									
10	4154 X	2792	-0-	-1362	-0-	274	1	1533	3	Y	895	988	1			154
						985	9									
*11	3450 X	2696	-0-	-754	-0-	310	1	1399	3	Y	897	861	1			190
						987	9									
*12	3565 X	2671	-0-	-894	-0-	263	1	1396	3	Y	920	917	1			193
						1012	9									

TOTAL GAS PROD: 41,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	206 952	1 9	6545	2	N	865	661	1			442
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	216 393	1 9	8088	2	N	357	583	1			216
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	206 882	1 9	9392	2	N	802	668	1			350
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	542 875	1 9	9127	2	N	795	801	1			344
05	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	619 778	1 9	9011	2	N	707	835	1			216
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	619 947	1 9	9012	2	N	861	747	1			330
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	536 726	1 9	10267	3	N	660	660	1			330
08	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	620 736	1 9	9453	2	N	669	778	1			221
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	488 593	1 9	8151	2	N	539	584	1			176
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	475 877	1 9	8504	2	N	797	615	1			358
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	469 700	1 9	7999	2	N	636	854	1			140
*12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	427 729	1 9	8660	2	N	663	629	1			174

TOTAL GAS PROD: 118,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,351

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

01	18724		-0-	-0-	-18724		-0-					N	-0-				33
02	15372	#	-0-	-0-	-15372		-0-					N	-0-				33
03	14973	#	-0-	-0-	-14973		-0-					N	-0-				33
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9312 - 9318

01	37820		21528	-0-	-16292		-0-		21528	2		N	-0-				-0-
02	34160		28837	-0-	-5323		-0-		28837	2		N	-0-				-0-
03	37820		36701	-0-	-1119		-0-		36701	2		N	-0-				-0-
04	36600		32711	-0-	-3889		-0-		32711	2		N	-0-				-0-
05	38076		37948	-0-	-128		-0-		37948	2		N	-0-				-0-
06	35580	#	32424	-0-	-3156		-0-		32424	2		N	-0-				-0-
07	0		36802	-0-	36802	B	36802		36802	2		N	-0-				-0-
08	33425		40103	-0-	6678	B	43480		40103	2		N	-0-				-0-
09	78118	X	34638	-0-	-43480		-0-		34638	2		N	-0-				-0-
10	37820	X	37230	-0-	-590		-0-		37230	2		N	-0-				-0-
11	36600	X	34635	-0-	-1965		-0-		34635	2		N	-0-				-0-
12	37820	X	34313	-0-	-3507		-0-		34313	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 407,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES, NE. (8030) //CONT.// 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 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	20225	14726	-0-	-5499	1282	14719	2	7	9	N	6					31
02	22652	14529	-0-	-8123	-0-	14521	2	8	9	N	7					38
03	25079	18678	-0-	-6401	-0-	18614	2	64	9	N	58					96
04	24270	17554	-0-	-6716	-0-	17283	2	271	9	N	246					342
05	25079	20842	-0-	-4237	-0-	20473	2	369	9	N	335	544	1			133
06	24270	7535	-0-	-16735	-0-	7114	2	421	9	N	383	341	1			175
07	0	31	-0-	31 B	31	28	2	3	9	N	3					178
08	20832 N	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-					178
09	20160 X	-0-	-0-	-20160	-0-					N	-0-					178
10	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-	151	1			27
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					27
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 93,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	2	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	17	1	11	2	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	1	11	2	N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) //CONT.// 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

01	744 #	76	-0-	-668	-0-	62	1	14	9	Y	13	9	1			15
02	672 #	67	-0-	-605	-0-	55	2	12	9	Y	11	10	1			16
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	63	1	60	2	Y	17	23	1			10
						19	9									
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	70	2	Y	20	13	1			17
						22	9									
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	255	2	Y	15	13	1			19
						17	9									
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	66	1	50	2	Y	14	26	1			7
						15	9									
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	Y	14	14	1			7
						15	9									
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	73	1	224	2	Y	15	14	1			8
						17	9									
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	64	1	167	2	Y	16	15	1			9
						18	9									
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	Y	19	16	1			12
						21	9									
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	57	1	74	2	Y	15	16	1			11
						17	9									
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	58	1	77	2	Y	15	16	1			10
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

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 (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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	496	1	2720	3	N	193	184	1			87
							212	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	448	1	2492	3	N	150					237
							165	9									
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	496	1	2694	3	N	184	187	1			234
							202	9									
04	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	480	1	2516	3	N	180	374	1			40
							198	9									
05	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	496	1	2620	3	N	215					255
							237	9									
06	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	480	1	2483	3	N	165	181	1			239
							182	9									
07	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	496	1	2534	3	N	168	187	1			220
							185	9									
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	496	1	2479	3	N	155	181	1			194
							171	9									
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	480	1	2348	3	N	251	184	1			261
							276	9									
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	496	1	2231	3	N	159	366	1			54
							175	9									
11	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	480	1	2210	3	N	191	186	1			59
							210	9									
12	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	496	1	2119	3	N	184	186	1			57
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 37,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	310	1	16239	3	N	368	451	1			172
							405	9									
02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	280	1	12331	3	N	262	237	1			197
							288	9									
03	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	310	1	11459	3	N	234	239	1			192
							257	9									
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	300	1	8919	3	N	191	85	1			298
							210	9									
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	310	1	7434	3	N	136	219	1			215
							150	9									
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	300	1	5911	3	N	119	186	1			148
							131	9									
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	310	1	5028	3	N	102	13	1			237
							112	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	310	1	3596	3	N	68	192	1			113
							75	9									
09	630	X	85	-0-	-545	-0-	53	1	25	3	N	6	8	1			111
							7	9									
10	651	X	22	-0-	-629	-0-	10	1	12	3	N	-0-	11	1			100
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					100
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 75,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3058	3	168	9	N	153	190	1			57
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9006	3	323	9	N	294	220	1			131
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7643	3	223	9	N	203	193	1			141
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5831	3	175	9	N	159	215	1			85
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3989	3	102	9	N	93	20	1			158
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2866	3	62	9	N	56	171	1			43
07	3100	X	1143	-0-	-1957	-0-	1089	3	54	9	N	49	5	1			87
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3050	3	86	9	N	78	6	1			159
09	3000	X	1055	-0-	-1945	-0-	1038	3	17	9	N	15	5	1			169
10	3100	X	413	-0-	-2687	-0-	361	3	52	9	N	47	2	1			214
*11	3000	X	216	-0-	-2784	-0-	107	3	109	9	N	99	194	1			119
12	3100	X	287	-0-	-2813	-0-	158	3	129	9	N	117	187	1			49

TOTAL GAS PROD: 39,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8280	3	260	9	N	236	237	1			209
02	9884	X	5027	-0-	-4857	-0-	4871	3	156	9	N	142	28	1			323
03	10943	X	6519	-0-	-4424	-0-	6220	3	299	9	N	272	395	1			200
04	10590	X	8666	-0-	-1924	-0-	8227	3	439	9	N	399	415	1			184
05	10633	X	8912	-0-	-1721	-0-	8585	3	327	9	N	297	364	1			117
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	9890	3	429	9	N	390	20	1			487
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9408	3	365	9	N	332	372	1			447
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	9945	3	347	9	N	315	569	1			193
09	10320	X	10005	-0-	-315	-0-	9672	3	333	9	N	303	391	1			105
10	10664	X	10113	-0-	-551	-0-	9813	3	300	9	N	273	198	1			180
*11	10320	X	10231	-0-	-89	-0-	9880	3	351	9	N	319	296	1			203
12	10354	X	10127	-0-	-227	-0-	9831	3	296	9	N	269	276	1			196

TOTAL GAS PROD: 108,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1950	3	43	9	N	39	10	1			82
02	2800	N	5500	-0-	2700	2700	5344	3	156	9	N	142	22	1			202
03	3100	N	6249	-0-	3149	5849	6129	3	120	9	N	109	168	1			143
04	3000	N	6038	-0-	3038	8887	5920	3	118	9	N	107	30	1			220
05	14270	X	5383	-0-	-8887	-0-	5254	3	129	9	N	117	22	1			315
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4954	3	88	9	N	80	199	1			196
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4566	3	84	9	N	76	11	1			261
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4423	3	30	9	N	27	200	1			88
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	11	1			103
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3363	3	89	9	N	81	5	1			179
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2857	3	80	9	N	73	35	1			217
*12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2325	3	48	9	N	44	24	1			237

TOTAL GAS PROD: 51,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	3100 N	5544	-0-	2444	2444	5343	3	201	9	N	183	183	1			94
02	2800 N	4292	-0-	1492	3936	4114	3	178	9	N	162					256
03	8237 X	4301	-0-	-3936	-0-	4089	3	212	9	N	193	179	1			270
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3214	3	183	9	N	166	190	1			246
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3419	3	171	9	N	155	183	1			218
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2913	3	145	9	N	132	179	1			171
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2788	3	147	9	N	134	181	1			124
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	122					246
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1137	3	107	9	N	97	181	1			162
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	767	3	106	9	N	96					258
11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	456	3	92	9	N	84	185	1			157
12	341 X	316	-0-	-25	-0-	222	3	94	9	N	85	172	1			70

TOTAL GAS PROD: 31,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

01	3100 N	3243	-0-	143	143	3126	3	117	9	N	106					195
02	2800 N	6842	-0-	4042	4185	6688	3	154	9	N	140	182	1			153
03	3100 N	4586	-0-	1486	5671	4512	3	74	9	N	67					220
04	8146 X	2475	-0-	-5671	-0-	2458	3	17	9	N	15					235
05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6110	3	129	9	N	117	183	1			169
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4652	3	96	9	N	87					256
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4226	3	86	9	N	78	182	1			152
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3919	3	87	9	N	79					231
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3548	3	72	9	N	65	183	1			113
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3361	3	63	9	N	57					170
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2779	3	66	9	N	60					230
*12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2565	3	48	9	N	44	177	1			97

TOTAL GAS PROD: 48,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	3	96	9	N	87					242
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	176					418
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	23	3	69	9	N	63	198	1			283
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	27	3	164	9	N	149	181	1			251
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	35	3	21	9	N	19	178	1			92
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1			123

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

01	527 N	507	-0-	-20	-0-	310	1	145	3	N	47					425
						52	9									
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	280	1	54	3	N	120					545
						132	9									
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	309	1	38	3	N	113	368	1			290
						124	9									
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	300	1	159	3	N	50					340
						55	9									
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	310	1	194	3	N	98					438
						108	9									
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	209	3	N	75	178	1			335
						83	9									
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	310	1	249	3	N	78					413
						86	9									
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	310	1	286	3	N	79	366	1			126
						87	9									
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	300	1	279	3	N	85					211
						94	9									
10	651 N	512	-0-	-139	-0-	310	1	121	3	N	74	182	1			103
						81	9									
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	300	1	164	3	N	72					175
						79	9									
12	682 N	486	-0-	-196	-0-	310	1	113	3	N	57	161	1			71
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	310	1	234	3	N	229	182	1			259
							252	9									
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	280	1	78	3	N	104	181	1			182
							114	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	310	1	66	3	N	155					337
							171	9									
04	780	N	622	-0-	-158	-0-	290	1	231	3	N	92	181	1			248
							101	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	310	1	290	3	N	147	180	1			215
							162	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	300	1	334	3	N	114	172	1			157
							125	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	310	1	224	3	N	101					258
							111	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	310	1	356	3	N	118	184	1			192
							130	9									
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	300	1	288	3	N	115	183	1			124
							127	9									
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	310	1	137	3	N	145	184	1			85
							160	9									
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	290	1	157	3	N	89					174
							98	9									
12	744	N	605	-0-	-139	-0-	310	1	160	3	N	123	180	1			117
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
05	14B2	EXT	275	-0-	275	56551	275	3			N	-0-					92
06	14B2	EXT	2418	-0-	2418	58969	2245	3	173	9	N	157					249
07	14B2	EXT	1049	-0-	1049	60018	917	3	132	9	N	120	133	1			236
08	14B2	EXT	1138	-0-	1138	61156	1029	3	109	9	N	99	127	1			208
09	14B2	EXT	629	-0-	629	61785	566	3	63	9	N	57					265
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61785					N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					119
02	7280	X	7097	-0-	-183	-0-	280	1	6561	3	N	233	206	1			146
							256	9									
03	8060	X	7837	-0-	-223	-0-	310	1	7406	3	N	110	38	1			218
							121	9									
04	8280	X	7984	-0-	-296	-0-	300	1	7500	3	N	167	38	1			347
							184	9									
05	8556	X	7700	-0-	-856	-0-	310	1	7360	3	N	27	162	1			212
							30	9									
06	7590	X	7046	-0-	-544	-0-	300	1	6633	3	N	103	15	1			300
							113	9									
07	8246	X	6703	-0-	-1543	-0-	310	1	6270	3	N	112	15	1			397
							123	9									
08	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	310	1	6351	3	N	198	379	1			216
							218	9									
09	7980	X	7206	-0-	-774	-0-	300	1	6798	3	N	98	203	1			111
							108	9									
10	7688	X	6933	-0-	-755	-0-	303	1	6519	3	N	101	9	1			203
							111	9									
*11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	300	1	6670	3	N	144	76	1			271
							158	9									
12	7440	X	5954	-0-	-1486	-0-	310	1	5520	3	N	113	240	1			144
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 78,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					228
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	181	1			50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 284689 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 8908 - 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	0		9415	-0-	9415	25518	6787	3	2628	9	N	2389	2555	1			365
02	0		6703	-0-	6703	32221	4823	3	1880	9	N	1709	1723	1			351
03	0		5035	-0-	5035	37256	3860	3	1175	9	N	1068	906	1			513
04	0	W	4404	-0-	4404	41660	3460	3	944	9	N	858	876	1			495
05	0	W	4381	-0-	4381	46041	3559	3	822	9	N	747	864	1			378
06	0	W	3484	-0-	3484	49525	2939	3	545	9	N	495	351	1			522
07	0	W	3150	-0-	3150	52675	2527	3	623	9	N	566	734	1			354
08	0	W	2628	-0-	2628	55303	2192	3	436	9	N	396	532	1			218
09	0	W	2658	-0-	2658	57961	2288	3	370	9	N	336	364	1			190
10	0	W	2428	-0-	2428	60389	2096	3	332	9	N	302	178	1			314
11	0	W	9820	-0-	9820	70209	9511	3	309	9	N	281	359	1			236
12	0	W	2438	-0-	2438	72647	2196	3	242	9	N	220	186	1			270

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,367

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 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	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	175824	X	NO RPT	-0-	-175824	-0-					N	NO RPT					-0-
12	302808	X	NO RPT	-0-	-302808	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 9436 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			21
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	12	1	1	2	N	-0-			21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			21
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			21
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			21
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			21
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			21
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			21
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			21
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			21
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	14	-0-	-79	-0-	3	1	11	9 N	10					428
02	280	X	98	-0-	-182	-0-	10	1	88	9 N	80					508
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	12	1	13	9 N	12					520
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	9 N	42	183	1			379
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	6	1	22	9 N	20					399
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	9 N	75					474
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	9 N	124	216	1			382
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	9 N	40					422
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	22	1	43	9 N	39					461
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	10	1	57	9 N	52	136	1			377
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	18	1	35	9 N	32					409
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	17	1	36	9 N	33					442

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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	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-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

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	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-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

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-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					67
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					67
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	Y	1					68
04	180 N	200	-0-	20	-0-	200	1			Y	-0-					68
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			Y	-0-					68
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			Y	-0-					68
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-					68
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			Y	-0-					68
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	1544	-0-	-719	-0-	442	1	922	2	N	164	181	1			80
							180	9									
02	2044	X	1030	-0-	-1014	-0-	187	1	843	2	N	-0-					80
03	2263	X	1453	-0-	-810	-0-	255	1	1163	2	N	32					112
							35	9									
04	1500	X	1352	-0-	-148	-0-	221	1	1106	2	N	23					135
							25	9									
05	1550	X	1299	-0-	-251	-0-	170	1	1129	2	N	-0-					135
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	204	1	1680	2	N	2					137
							2	9									
07	1457	X	883	-0-	-574	-0-	204	1	677	2	N	2					139
							2	9									
08	1457	X	1078	-0-	-379	-0-	136	1	939	2	N	3					142
							3	9									
09	1890	X	903	-0-	-987	-0-	51	1	846	2	N	5					147
							6	9									
10	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	170	1	1169	2	N	14					161
							15	9									
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	204	1	1673	2	N	13					174
							14	9									
*12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	17					191
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

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-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	200	1	13659	2	N	295	182	1			261
						325	9									
02	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	2	N	324	378	1			207
						356	9									
03	12338 X	11462	-0-	-876	-0-	11159	2	303	9	N	275	183	1			299
04	11940 X	10681	-0-	-1259	-0-	10329	2	352	9	N	320	369	1			250
05	12338 X	11911	-0-	-427	-0-	800	1	10728	2	N	348	364	1			234
						383	9									
06	11940 X	11295	-0-	-645	-0-	1080	1	9877	2	N	307	353	1			188
						338	9									
07	12338 X	11012	-0-	-1326	-0-	1116	1	9577	2	N	290	346	1			132
						319	9									
08	11904 X	10835	-0-	-1069	-0-	1116	1	9404	2	N	286					418
						315	9									
09	11520 X	9369	-0-	-2151	-0-	1080	1	8013	2	N	251	550	1			119
						276	9									
10	11904 X	9104	-0-	-2800	-0-	1116	1	7726	2	N	238	180	1			177
						262	9									
11	11310 X	8135	-0-	-3175	-0-	700	1	7149	2	N	260	190	1			247
						286	9									
12	11005 X	8366	-0-	-2639	-0-	900	1	7182	2	N	258	361	1			144
						284	9									

TOTAL GAS PROD: 128,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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

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-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

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
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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	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-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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-

WALHALLA (GLENROSE) 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

01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	1	1	8			-0-
12	1953 N	754	-0-	-1199	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEEXUS OIL LLC 495350
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

01	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2			N	-0-					42
02	2884 X	1683	-0-	-1201	-0-	1683	2			N	-0-					42
03	3193 X	1809	-0-	-1384	-0-	1809	2			N	-0-					42
04	3090 X	1698	-0-	-1392	-0-	1698	2			N	-0-					42
05	2139 X	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					42
06	1890 X	1635	-0-	-255	-0-	1635	2			N	-0-					42
07	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					42
08	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	85	1	1476	2	N	-0-					42
09	1710 X	1542	-0-	-168	-0-	78	1	1425	2	N	35					77
						39	9									
10	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					77
11	1650 X	1471	-0-	-179	-0-	81	1	1390	2	N	-0-					77
12	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
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	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			47
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			47
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2		N	-0-			47
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			47
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			47
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			47
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			47
08	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			47
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			47
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-			47
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			47
*12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 60,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	14649 R	14649	-0-	-0-	-0-	1263	1	12203	2	N	1075	742	1			579
						1183	9									
02	16800 #	11660	-0-	-5140	-0-	10683	2	977	9	N	888	1106	1			361
03	18600 #	12763	-0-	-5837	-0-	200	1	11537	2	N	933	905	1			389
						1026	9									
04	17520 #	9088	-0-	-8432	-0-	3	1	8397	2	N	625	552	1			462
						688	9									
05	17081 #	11854	-0-	-5227	-0-	10878	2	976	9	N	887	920	1			429
06	14190 #	10980	-0-	-3210	-0-	10092	2	888	9	N	807	904	1			332
07	12896 #	11532	-0-	-1364	-0-	10627	2	905	9	N	823	550	1			605
08	12772 #	12671	-0-	-101	-0-	11647	2	1024	9	N	931	1103	1			433
09	11460 #	10734	-0-	-726	-0-	9866	2	868	9	N	789	733	1			489
10	12166 R	12166	-0-	-0-	-0-	13	1	11226	2	N	843	916	1			416
						927	9									
11	10980 #	10959	-0-	-21	-0-	10015	2	944	9	N	858	902	1			372
12	12679 #	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 129,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					136
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

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	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 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 #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

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-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

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-

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 6036 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	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 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	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

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	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-

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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	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-

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	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-

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	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	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	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 #: 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 //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	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	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 #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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	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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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	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-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	837 N	825	-0-	-12	-0-	78 74	1 9	673	2	N	67	113	1			22
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78 80	1 9	601	2	N	73					95
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78 83	1 9	605	2	N	75	121	1			49
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	78 68	1 9	644	2	N	62	68	1			43
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78 76	1 9	849	2	N	69	88	1			24
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78 86	1 9	653	2	N	78	82	1			20
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	78 89	1 9	809	2	N	81	59	1			42
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	78 84	1 9	814	2	N	76					118
09	810 N	592	-0-	-218	-0-	78 53	1 9	461	2	N	48	124	1			42
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	78 54	1 9	640	2	N	49	65	1			26
11	930 N	769	-0-	-161	-0-	78 79	1 9	612	2	N	72	73	1			25
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	78 83	1 9	776	2	N	75	17	1			83

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2312	-0-	-10336	-0-	204 150	1 9	1958	2	N	136	278	1			218
02	11424	X	4237	-0-	-7187	-0-	204 223	1 9	3810	2	N	203	203	1			218
03	12648	X	4739	-0-	-7909	-0-	204 184	1 9	4351	2	N	167	78	1			307
04	11130	X	5178	-0-	-5952	-0-	204 221	1 9	4753	2	N	201	302	1			206
05	10323	X	4943	-0-	-5380	-0-	204 185	1 9	4554	2	N	168	285	1			89
06	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	204 152	1 9	3702	2	N	138	111	1			116
07	5363	X	3690	-0-	-1673	-0-	204 120	1 9	3366	2	N	109	93	1			132
08	5363	X	2845	-0-	-2518	-0-	204 124	1 9	2517	2	N	113					245
09	5190	X	3083	-0-	-2107	-0-	204 36	1 9	2843	2	N	33	68	1			210
10	4929	X	2383	-0-	-2546	-0-	204 94	1 9	2085	2	N	85	123	1			172
11	4050	X	1421	-0-	-2629	-0-	204 59	1 9	1158	2	N	54	118	1			108
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	204 281	1 9	3441	2	N	255	174	1			189

TOTAL GAS PROD: 42,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	412	417	1			220
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	397	269	1			348
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9597	2	483	9	N	439	559	1			228
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	398	281	1			345
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	359	422	1			282
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	370	415	1			237
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	336	425	1			148
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	351	276	1			223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	425	1			128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	274	1			244
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	284	1			331
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,153

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6786	2	388	9	N	353	374	1			229
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8860	2	94	9	N	85	124	1			190
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10171	2	285	9	N	259	180	1			269
04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10229	2	345	9	N	314	386	1			197
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10804	2	317	9	N	288	378	1			107
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10734	2	293	9	N	266	188	1			185
07	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	10920	2	299	9	N	272	160	1			297
08	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	9056	2	264	9	N	240	372	1			165
09	9210	X	565	-0-	-8645	-0-	543	2	22	9	N	20					185
10	9517	X	1183	-0-	-8334	-0-	1131	2	52	9	N	47					232
11	9210	X	1516	-0-	-7694	-0-	1477	2	39	9	N	35	168	1			99
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 83,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
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	21838	19104	-0-	-2734	-0-	18792	3	312	9	N	284	185	1			639
02	16488	16140	-0-	-348	-0-	15898	3	242	9	N	220	186	1			673
03	17484	17714	-0-	230	-0-	17440	3	274	9	N	249	186	1			736
04	16920	17229	-0-	309	309	16959	3	270	9	N	245	373	1			608
05	18815	17995	-0-	-820	-0-	17722	3	273	9	N	248	189	1			667
06	16920	17536	-0-	616	616	17270	3	266	9	N	242	181	1			728
07	17484	18251	-0-	767	1383	17985	3	266	9	N	242	362	1			608
08	20423	18262	-0-	-2161	-0-	17990	3	272	9	N	247	368	1			487
09	18772	17846	-0-	-926	-0-	17570	3	276	9	N	251	181	1			557
10	19762	18623	-0-	-1139	-0-	18325	3	298	9	N	271	185	1			643
11	17330	17125	-0-	-205	-0-	16858	3	267	9	N	243	368	1			518
12	17484	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					518

TOTAL GAS PROD: 195,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,742

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					18
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					18
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					18
04	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					18
05	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-					18
06	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					18
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					18
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					18
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					18
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					18
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					18
*12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 65,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	7875 X	5843	-0-	-2032	-0-	771	1	5072	2	Y	-0-					228
02	7000 X	5788	-0-	-1212	-0-	923	1	4865	2	Y	-0-	19	1			209
03	6696 X	5385	-0-	-1311	-0-	775	1	4610	2	Y	-0-					209
04	6390 X	5595	-0-	-795	-0-	794	1	4801	2	Y	-0-					209
05	6448 X	5828	-0-	-620	-0-	805	1	5023	2	Y	-0-	22	1			187
06	6240 X	5456	-0-	-784	-0-	820	1	4636	2	Y	-0-					187
07	6448 X	5747	-0-	-701	-0-	1309	1	4438	2	Y	-0-	13	1			174
08	5828 X	5676	-0-	-152	-0-	600	1	5076	2	Y	-0-					174
09	5640 X	4763	-0-	-877	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					174
10	5828 X	5361	-0-	-467	-0-	397	1	4964	2	Y	-0-	16	1			158
11	5580 X	4801	-0-	-779	-0-	125	1	4676	2	Y	-0-					158
12	5766 X	3985	-0-	-1781	-0-	22	1	3951	2	Y	11					169
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 64,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4072	-0-	-73	-0-	533	1	3506	2	Y	30					90
							33	9									
02	3724	X	3668	-0-	-56	-0-	582	1	3071	2	Y	14	76	1			28
							15	9									
03	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	593	1	3528	2	Y	-0-					28
04	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	545	1	3297	2	Y	15					43
							17	9									
05	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	535	1	3334	2	Y	138	3	1			178
							152	9									
06	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	560	1	3168	2	Y	-0-					178
07	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	858	1	2907	2	Y	17	118	1			77
							19	9									
08	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	383	1	3243	2	Y	-0-					77
09	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	331	1	2551	2	Y	-0-					77
10	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	244	1	3048	2	Y	22	81	1			18
							24	9									
11	3600	X	2357	-0-	-1243	-0-	61	1	2296	2	Y	-0-					18
12	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	16	1	2881	2	Y	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	29470 X	28523	-0-	-947	-0-	3762	1	24743	2	Y	16					57
						18	9									
02	26600 X	23129	-0-	-3471	-0-	3671	1	19363	2	Y	86	63	1			80
						95	9									
03	29450 X	27415	-0-	-2035	-0-	3944	1	23451	2	Y	18					98
						20	9									
04	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	4260	1	25770	2	Y	88					186
						97	9									
05	29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	4032	1	25143	2	Y	-0-	111	1			75
06	27600 X	25601	-0-	-1999	-0-	3848	1	21753	2	Y	-0-					75
07	29450 X	10960	-0-	-18490	-0-	2486	1	8429	2	Y	41	25	1			91
						45	9									
08	46951 X	46951	-0-	-0-	-0-	4962	1	41989	2	Y	-0-					91
09	37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	4318	1	33231	2	Y	-0-					91
10	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	2536	1	31727	2	Y	74	67	1			98
						81	9									
11	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	805	1	30223	2	Y	-0-					98
*12	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	177	1	31883	2	Y	86					184
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 356,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

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-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

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-

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, 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
M & M EXPLORATION LLC 517780
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-			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-

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 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	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-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
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	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					30
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	6	2	24	9	N	22					52
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7					59
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					74
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					89
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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	1					95
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	186	X	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					180
02	84	X	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					180
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					180
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					180
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300					480
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
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	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	620	1	2786	2	N	-0-					249
02	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	560	1	3003	2	N	-0-	184	1			65
03	3906 #	3755	-0-	-151	-0-	620	1	3135	2	N	-0-					65
04	3780 #	3216	-0-	-564	-0-	600	1	2616	2	N	-0-					65
05	3937 #	2973	-0-	-964	-0-	620	1	2344	2	N	8					73
						9	9									
06	3810 #	2678	-0-	-1132	-0-	600	1	2064	2	N	13					86
						14	9									
07	3937 #	2820	-0-	-1117	-0-	620	1	2185	2	N	14					100
						15	9									
08	3751 #	2610	-0-	-1141	-0-	620	1	1961	2	N	26					126
						29	9									
09	3210 #	2717	-0-	-493	-0-	600	1	2093	2	N	22					148
						24	9									
10	2976 #	2261	-0-	-715	-0-	2233	2	28	9	N	25					173
11	2730 #	2031	-0-	-699	-0-	2031	2			N	-0-					173
12	2821 #	2057	-0-	-764	-0-	2021	2	36	9	N	33					206

TOTAL GAS PROD: 34,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, WEST //CONT.// 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

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	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	400	-0-	400	800	400	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	800				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	16	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	15	2	Y	10	5	0			5
							11	9									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	15	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	11	6	0			5
							12	9									
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	3	1			2
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	111	2	85	9	Y	77	61	1			18
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
01	20276 X	17282	-0-	-2994	-0-	2609	1	13149	2	Y	1385	1239	0			249
						1524	9									
02	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1382	1	7537	2	Y	845	934	0			160
						930	9									
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1077	1	7873	2	Y	778	595	0			343
						856	9									
04	7380 X	14531	-0-	7151	-0-	1529	1	12015	2	Y	897	1025	0			215
						987	9									
05	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	215	0			-0-
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	909	-0-	909	909	909	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	900	-0-	900	1809	900	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1809					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC 180534
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	532	2	95	9	Y	86	3	1			198
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	665	2	74	9	Y	67					265
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	183	1			82
04	510 N	650	-0-	140	-0-	564	2	86	9	Y	78	2	1			158
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	560	2	96	9	Y	87					245
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	394	2	77	9	Y	70	185	1			130
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	486	2	55	9	Y	50	2	1			178
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37					215
09	DLQ G-10	498	-0-	498	498	478	2	20	9	Y	18					233
10	1029 X	531	-0-	-498	-0-	446	2	85	9	Y	77					310
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	639	2	101	9	Y	92	180	1			222
12	527 X	465	-0-	-62	-0-	407	2	58	9	Y	53	187	1			88

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24056 X	23033	-0-	-1023	-0-	3695	1	18619	2	Y	654	763	0			118
						719	9									
02	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	3300	1	18003	2	Y	680	669	0			129
						748	9									
03	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	2494	1	18229	2	Y	653	494	0			288
						718	9									
04	23670 X	25680	-0-	2010	-0-	2818	1	22145	2	Y	652	783	0			157
						717	9									
05	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	3314	1	21664	2	Y	642	485	0			314
						706	9									
06	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	3738	1	20815	2	Y	621	677	0			258
						683	9									
07	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	3155	1	22118	2	Y	712	635	0			335
						783	9									
08	26021 X	26021	-0-	-0-	-0-	3886	1	21421	2	Y	649	652	0			332
						714	9									
09	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	3338	1	20826	2	Y	622	689	0			265
						684	9									
*10	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	21002	2	751	9	Y	683	512	1			436
11	24300 X	21281	-0-	-3019	-0-	20630	2	651	9	Y	592	748	1			280
12	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 263,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,160

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	837	N	527	-0-	-310	-0-	84	1	423	2	Y	18	20	0			3
							20	9									
02	756	N	372	-0-	-384	-0-	55	1	298	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	22	15	0			10
							24	9									
04	510	N	668	-0-	158	-0-	72	1	566	2	Y	27	30	0			7
							30	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	2	Y	36	25	0			18
							40	9									
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	84	1	466	2	Y	12	25	0			5
							13	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	287	1	2014	2	Y	60	37	0			28
							66	9									
08	1426	N	981	-0-	-445	-0-	147	1	813	2	Y	19	37	0			10
							21	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	301	2	Y	7	14	0			3
							8	9									
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	960	N	450	-0-	-510	-0-	398	2	52	9	Y	47	36	1			11
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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-					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	-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-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5732	-0-	-96	-0-	945	1	4764	2	Y	21	33	0			4
							23	9									
02	5264	X	5149	-0-	-115	-0-	794	1	4332	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	652	1	4768	2	Y	30	21	0			13
							33	9									
04	5310	X	5335	-0-	25	-0-	602	1	4733	2	Y	-0-	13	0			-0-
05	5487	X	4849	-0-	-638	-0-	642	1	4195	2	Y	11	6	0			5
							12	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	852	1	4743	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
07	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	677	1	4747	2	Y	25	18	0			12
							28	9									
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	832	1	4586	2	Y	21	22	0			11
							23	9									
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	567	1	3535	2	Y	21	23	0			9
							23	9									
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5005	2	59	9	Y	54	29	1			34
11	5160	X	3981	-0-	-1179	-0-	3937	2	44	9	Y	40	47	1			27
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 56,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	49	1	1061	2	Y	-0-					59
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1545	2	Y	-0-					59
03	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	1575	2			Y	-0-					59
04	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3407	1832	2			Y	-0-					59
05	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5101	1694	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6806	1705	2			Y	-0-					59
07	3000	N	1717	-0-	-1283	5523	1717	2			Y	-0-					59
08	7273	X	1750	-0-	-5523	-0-	1750	2			Y	-0-					59
09	1710	X	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			Y	-0-					59
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					59
11	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			Y	-0-					59
12	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-235	-0-	34	1	754	2	N	-0-					59
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	2	N	-0-					59
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					59
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					59
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					59
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					59
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					59
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					59
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					59
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					59
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					59
12	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					168
04	DLQ G-10	100	-0-	100	181	100	2			Y	-0-					168
05	DLQ G-10	98	-0-	98	279	98	2			Y	-0-					168
06	DLQ G-10	94	-0-	94	373	94	2			Y	-0-					168
07	466 N	93	-0-	-373	-0-	93	2			Y	-0-					168
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					168
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					168
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					168
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					168
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 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	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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182703					N	30					64
02	14B2 EXT	3435	-0-	3435	186138	3414	2	21	9	N	19					83
03	190544	3808	-0-	-186736	-0-	3764	2	44	9	N	40					123
04	7138	5174	-0-	-1964	-0-	5174	2			N	-0-					123
05	9439	6378	-0-	-3061	-0-	6378	2			N	-0-					123
06	14048	8629	-0-	-5419	-0-	8590	2	39	9	N	35					158
07	18197	10757	-0-	-7440	-0-	10700	2	57	9	N	52					210
08	17699	10508	-0-	-7191	-0-	10456	2	52	9	N	47					257
09	15784	9497	-0-	-6287	-0-	9457	2	40	9	N	36					293
10	44980	8445	-0-	-36535	-0-	8403	2	42	9	N	38	172	1			159
11	8186 R	8186	-0-	-0-	-0-	8146	2	40	9	N	36	152	1			43
12	10757 #	9482	-0-	-1275	-0-	9451	2	31	9	N	28					71

TOTAL GAS PROD: 84,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					59
04	DLQ G-10	185	-0-	185	316	185	2			Y	-0-					59
05	DLQ G-10	179	-0-	179	495	179	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10	169	-0-	169	664	169	2			Y	-0-					59
07	831 N	167	-0-	-664	-0-	167	2			Y	-0-					59
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					59
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					59
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					59
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					59
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,645 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
02	392 #	29	-0-	-363	-0-	16	3	13	9	N	12					137
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					137
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	632	3	9	9	N	8					145
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	700	3	17	9	N	15					160
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545	3	14	9	N	13					173
07	651 N	360	-0-	-291	-0-	349	3	11	9	N	10					183
08	713 N	366	-0-	-347	-0-	358	3	8	9	N	7					190
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	389	3	11	9	N	10	160	1			40
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5					45
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	3	11	9	N	10					55
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	226	3	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					63
03	T. A.	191	-0-	191	191	11	1	180	3	N	-0-					63
04	T. A.	108	-0-	108	299	11	1	97	3	N	-0-					63
05	T. A.	143	-0-	143	442	9	1	134	3	N	-0-					63
06	T. A.	228	-0-	228	670	17	1	196	3	N	14					77
						15	9									
07	758 R	88	-0-	-670	-0-	8	1	80	3	N	-0-					77
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					77
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	N	-0-					77
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	N	-0-					77
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	14	1	110	3	N	-0-					77
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	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
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9 N	2					22
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	34	2	2	9 N	2					24
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	32	2	2	9 N	2					26
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	2					28
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	11	2	2	9 N	2					30
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9 N	2	4	5			28
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9 N	2					30
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					30
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					30
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					30
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2572	-0-	-1117	-0-	2552	2	20	9 N	18					122
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4916	2	52	9 N	47					169
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4257	2	133	9 N	121	176	1			114
04	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2702	2	11	9 N	10					124
05	4557 X	2561	-0-	-1996	-0-	2533	2	28	9 N	25					149
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5182	2	9	9 N	8					157
07	4557 X	2493	-0-	-2064	-0-	2493	2		N	-0-					157
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4969	2	70	9 N	64	174	1			47
09	4410 X	3973	-0-	-437	-0-	3926	2	47	9 N	43					90
10	4557 X	2423	-0-	-2134	-0-	2414	2	9	9 N	8					98
11	4410 X	1466	-0-	-2944	-0-	1451	2	15	9 N	14					112
*12	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5589	2	30	9 N	27					139

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	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	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-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					87
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					87
03	3100 N	3181	-0-	81	81	2591	2	590	9	N	536	190	1			433
04	332 N	251	-0-	-81	-0-	247	2	4	9	N	4	195	1	5	5	237
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	5			237
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	2	5			235
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	1	5			234
08	186 X	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	N	1					235
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	349	2	29	9	N	26	2	5			259
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1152	2	135	9	N	123	180	1			202
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	2	5			200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 5696 PERF. 5503 - 5506

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-

WITHERS, NORTH (-F-) //CONT.// 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	14B DENY	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-			139
11	14B DENY	353	-0-	353	406	353	2		N	-0-			139
12	14B DENY	235	-0-	235	641	235	2		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 641 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892

01	12927		-0-	-0-	-12927	-0-		N	-0-			134
02	11676		-0-	-0-	-11676	-0-		N	-0-			134
03	12927		-0-	-0-	-12927	-0-		N	-0-			134
04	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-			134
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	X	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 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-

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 (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 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	67859 X	66537	-0-	-1322	-0-	307 1091	1 9	65139	2	N	992	747	1	1	8	364
02	65072 X	58369	-0-	-6703	-0-	280 974	1 9	57115	2	N	885	907	1			342
03	73997 X	67135	-0-	-6862	-0-	310 1244	1 9	65581	2	N	1131	1101	1	1	8	371
04	71610 X	63016	-0-	-8594	-0-	300 978	1 9	61738	2	N	889	913	1			347
05	73997 X	63375	-0-	-10622	-0-	310 1077	1 9	61988	2	N	979	1045	1			281
06	64980 X	60290	-0-	-4690	-0-	300 702	1 9	59288	2	N	638	707	1			212
07	67146 X	60852	-0-	-6294	-0-	310 897	1 9	59645	2	N	815	798	1			229
08	67146 X	61009	-0-	-6137	-0-	310 1146	1 9	59553	2	N	1042	1073	1	1	8	197
09	63030 X	56687	-0-	-6343	-0-	288 897	1 9	55502	2	N	815	715	1	1	8	296
10	63364 X	60455	-0-	-2909	-0-	310 1030	1 9	59115	2	N	936	1097	1			135
11	60300 X	55139	-0-	-5161	-0-	294 1070	1 9	53775	2	N	973	702	1			406
12	61008 X	60783	-0-	-225	-0-	310 1276	1 9	59197	2	N	1160	1270	1			296

TOTAL GAS PROD: 733,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,255

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	139310	X	139310	-0-	-0-	-0-	310 2034	1 9	136966	2	N	1849	2027	1	1	8	147
02	124544	X	122432	-0-	-2112	-0-	278 1881	1 9	120273	2	N	1710	1453	1			404
03	137888	X	136287	-0-	-1601	-0-	310 1653	1 9	134324	2	N	1503	1615	1	1	8	291
04	134820	X	130708	-0-	-4112	-0-	300 2498	1 9	127910	2	N	2271	1966	1			596
05	139314	X	126230	-0-	-13084	-0-	310 1289	1 9	124631	2	N	1172	1411	1			357
06	134820	X	124832	-0-	-9988	-0-	300 1473	1 9	123059	2	N	1339	1457	1			239
07	136276	X	130532	-0-	-5744	-0-	310 1876	1 9	128346	2	N	1705	1604	1	1	8	339
08	136276	X	126211	-0-	-10065	-0-	310 1759	1 9	124142	2	N	1599	1760	1	1	8	177
09	130710	X	119591	-0-	-11119	-0-	294 1538	1 9	117759	2	N	1398	1280	1	1	8	294
10	130541	X	125375	-0-	-5166	-0-	310 2006	1 9	123059	2	N	1824	1968	1			150
11	126330	X	120965	-0-	-5365	-0-	300 2027	1 9	118638	2	N	1843	1450	1			543
12	130541	X	130462	-0-	-79	-0-	310 1615	1 9	128537	2	N	1468	1774	1			237

TOTAL GAS PROD: 1,532,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,681

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-

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 ONE WELL CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

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

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-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
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-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

01	27640	78853	-0-	51213	51213	74581	3	4272	9	N	3884	3302	1			582
02	96740	130662	-0-	33922	85135	125187	3	5475	9	N	4977	5380	1			179
03	107105	141723	-0-	34618	119753	138547	3	3176	9	N	2887	2506	1			560
04	103650	134257	-0-	30607	150360	129173	3	5084	9	N	4622	4814	1			368
05	107105	135528	-0-	28423	178783	130021	3	5507	9	N	5006	5188	1			186
06	103650	129942	-0-	26292	205075	125183	3	4759	9	N	4326	4329	1			183
07	891063	139601	-0-	-751462	-0-	134218	3	5383	9	N	4894	4413	1			664
08	168619	137862	-0-	-30757	-0-	133024	3	4838	9	N	4398	4666	1			396
09	165622	134636	-0-	-30986	-0-	130013	3	4623	9	N	4203	3799	1			800
10	138753	122929	-0-	-15824	-0-	118923	3	4006	9	N	3642	4197	1			245
11	138753	129090	-0-	-9663	-0-	124844	3	4246	9	N	3860	3480	1			625
*12	190369	148737	-0-	-41632	-0-	144091	3	4646	9	N	4224	4366	1			483

TOTAL GAS PROD: 1,563,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,923

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	242	1	287	2	N	29					160
							32	9									
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	228	1	702	2	N	17					177
							19	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	397	1	233	2	N	-0-					177
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	633	1	472	2	N	-0-					177
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	210	1	224	2	N	-0-					177
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	169	1	196	2	N	-0-					177
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	206	1	233	2	N	-0-					177
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	202	1	239	2	N	-0-					177
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	175	1	179	2	N	-0-					177
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	315	1	447	2	N	-0-					177
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	243	1	360	2	N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	3					45
							3	9									
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	1	2	N	2					47
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	19	1	14	2	N	1					50
							1	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					50
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	481	1	556	2	N	10					60
							11	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	590	1	666	2	N	42	1	8			101
							46	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	707	1	838	2	N	110	181	1			30
							121	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	735	2	718	3	N	103					133
							113	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	544	2	773	3	N	70	3	8			200
							77	9									
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	722	1	487	2	N	63	186	1			77
							69	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	73	-0-	73	73	33	1	40	2	N	-0-					43
02	200 X	127	-0-	-73	-0-	73	1	54	2	N	-0-					43
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	53	1	31	2	N	-0-					43
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	141	1	105	2	N	-0-					43
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	39	1	41	2	N	-0-					43
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	2	N	-0-					43
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-					43
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	79	1	172	2	N	-0-					43
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	63	1	130	2	N	-0-					43
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	124	1	176	2	N	-0-					43
*11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	N	-0-					43
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-